
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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WARD		511734		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH			
WARD		WELL #: 316A		RRCID -> 267027		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3767 - 5440	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LTS OIL & GAS A		511734		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH			
MARLEY		WELL #: 1		RRCID -> 223261		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2557		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SED ENERGY INC.		649300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH			
SIGMA MEADOWS		WELL #: 6		RRCID -> 228732		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 836		PERF. 789 - 836	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
FLORENCE 28				WELL #:	5	RRCID ->	290123	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	3424 - 3702	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310				CNTY: SUTTON						
POWELL 7				WELL #:	4	RRCID ->	261825	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	4686 - 5214	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958				CNTY: SUTTON						
CULBERTSON "18"				WELL #:	5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220				CNTY: SUTTON						
FANDANGO				WELL #:		RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8438 - 8557	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05	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										
ACU "49"				WELL #:	1	RRCID ->	146665	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10904 - 11249	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	904	2	N	7	7	1	124
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	906	2	N	10	7	1	127
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	N	9	15	1	121
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	N	9	7	1	123
04	930 N	862	-0-	-68	-0-	51	1	803	2	N	7	7	1	123
05	930 N	540	-0-	-390	-0-	27	1	511	2	N	2	7	1	118
						2	9							

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU "49"		WELL #:		2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	10992 - 11874	
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
12	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	200	1	3568	2	N	32	7 1	194
						35	9						
01	3999 X	3707	-0-	-292	-0-	212	1	3454	2	N	37	7 1	224
						41	9						
02	3741 X	3262	-0-	-479	-0-	193	1	3032	2	N	34	15 1	243
						37	9						
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	204	1	3815	2	N	20	193 1	70
						22	9						
04	3690 X	3260	-0-	-430	-0-	194	1	3052	2	N	13	7 1	76
						14	9						
05	3813 X	2511	-0-	-1302	-0-	125	1	2360	2	N	24	7 1	93
						26	9						

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	2	N	7	8 1	209
						8	9						
01	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	110	1	1792	2	N	11	8 1	212
						12	9						
02	1682 N	1602	-0-	-80	-0-	95	1	1496	2	N	10	16 1	206
						11	9						
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	108	1	2018	2	N	10	192 1	24
						11	9						
04	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	92	1	1452	2	N	13	8 1	29
						14	9						
05	1705 N	1174	-0-	-531	-0-	59	1	1107	2	N	7	8 1	28
						8	9						

ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12514 - 15088	
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
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	7	7 1	95
						8	9						
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	57	2	N	10	7 1	98
						11	9						
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	8	14 1	92
						9	9						
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	9	7 1	94
						10	9						
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	7	7 1	94
						8	9						
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	36	2	N	3	7 1	90
						3	9						

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958											
ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.	10576	-	10920	
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	
12		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	264	1	4710	2	N	19	19	1	202
							21	9							
01		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	304	1	4956	2	N	26	19	1	209
							29	9							
02		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	275	1	4319	2	N	23	39	1	193
							25	9							
03		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	289	1	5396	2	N	25	19	1	199
							28	9							
04		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	266	1	4180	2	N	18	19	1	198
							20	9							
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	7	19	1	186
							8	9							

ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11280	-	11462	
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	1	1	1	2
							1	9							
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	15	1	238	2	N	1	1	1	2
							1	9							
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	1	2	1	1
							1	9							
03		279 N	241	-0-	-38	-0-	12	1	228	2	N	1	1	1	1
							1	9							
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	N	1	1	1	1
							1	9							
05		217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	167	2	N	1	1	1	1
							1	9							

ACU '46'		WELL #:		2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10666	-	10883	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACU -48-		WELL #:		5	RRCID ->	213173	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	10726	-	11040	
12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	172	1	3079	2	N	6	6	1	62
							7	9							
01		3193 X	2973	-0-	-220	-0-	171	1	2793	2	N	8	6	1	64
							9	9							
02		2987 X	2607	-0-	-380	-0-	155	1	2443	2	N	8	13	1	59
							9	9							
03		3255 X	3202	-0-	-53	-0-	162	1	3031	2	N	8	6	1	61
							9	9							
04		3150 X	2684	-0-	-466	-0-	160	1	2518	2	N	5	6	1	60
							6	9							
05		3255 X	2584	-0-	-671	-0-	130	1	2452	2	N	2	6	1	56
							2	9							

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958		WELL #: 6		RRCID -> 221027		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10744 - 10966		
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
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	5	5	1			199
						6	9									
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	7	5	1			201
						8	9									
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	7	11	1			197
						8	9									
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	6	5	1			198
						7	9									
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	5	5	1			198
						6	9									
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	2	5	1			195
						2	9									

ACU 47				WELL #: 2		RRCID -> 247445		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10582 - 10794				
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					140
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					140
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	N	-0-	1	1			139
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					139
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					139
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					139

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

ACU 46				WELL #: 1		RRCID -> 253299		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 11923		PERF.10122 - 11148				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ACU, E. (PENN SAND) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ACU		00096 265 916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
		WELL #: 482		RRCID -> 177346		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10490 - 10610					
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
12	3100 N	2725	-0-	-375	274	144	1	2569	2	N	11	11	1		87
01	2845 N	2571	-0-	-274	-0-	148	1	2408	2	N	14	10	1		91
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	131	1	2057	2	N	13	22	1		82
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	138	1	2576	2	N	14	11	1		85
04	2490 N	2227	-0-	-263	-0-	133	1	2082	2	N	11	11	1		85
05	2356 N	1918	-0-	-438	-0-	97	1	1817	2	N	4	11	1		78

ACU 45		WELL #: 2		RRCID -> 183873		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12014		PERF.10570 - 10920					
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	4	4	1		7
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	5	4	1		8
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	95	1	1499	2	N	5	8	1		5
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	N	5	4	1		6
04	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	98	1	1534	2	N	4	4	1		6
05	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	68	1	1283	2	N	2	4	1		4

ACU 46		WELL #: 1		RRCID -> 186669		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 11923		PERF.10260 - 10410					
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	266	1	4748	2	N	52	37	1		229
01	5208 X	4876	-0-	-332	-0-	276	1	4505	2	N	86	36	1		279
02	4872 X	4336	-0-	-536	-0-	255	1	4014	2	N	61	75	1		265
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	279	1	5209	2	N	75	222	1		118
04	4920 X	4554	-0-	-366	-0-	269	1	4218	2	N	61	37	1		142
05	5084 X	3264	-0-	-1820	-0-	163	1	3058	2	N	39	37	1		144

ACU 48		WELL #: 3		RRCID -> 188497		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 11721		PERF.10434 - 10760					
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	124	1	2207	2	N	8	2	1		114
01	2542 X	2147	-0-	-395	-0-	123	1	2006	2	N	16	2	1		128
02	2378 X	1962	-0-	-416	-0-	117	1	1836	2	N	8	4	1		132
03	2542 X	2456	-0-	-86	-0-	124	1	2325	2	N	6	2	1		136
04	2250 X	1992	-0-	-258	-0-	119	1	1865	2	N	7	2	1		141
05	2325 X	1657	-0-	-668	-0-	84	1	1572	2	N	1	2	1		140

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU "47"		WELL #:		1	RRCID ->	265892	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	11365	PERF.10220	- 10790	
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
12		2028 N	2028	-0-	-0-	107 1	1912 2		N	8	8 1		136
01		2232 N	1816	-0-	-416	9 9	1700 2		N	11	8 1		139
02		2001 N	1500	-0-	-501	104 1	1401 2		N	9	16 1		132
03		2015 N	1829	-0-	-186	12 9	1725 2		N	11	8 1		135
04		1770 N	1293	-0-	-477	89 1	1207 2		N	8	8 1		135
05		1612 N	663	-0-	-949	10 9	627 2		N	3	8 1		130
						92 1							
						77 1							
						12 9							
						33 1							
						3 9							

ACU '48'		WELL #:		6	RRCID ->	270681	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10220	- 10658	
12		3931 X	3931	-0-	-0-	208 1	3719 2		N	4	1 1		197
01		4433 X	4099	-0-	-334	4 9	3855 2		N	7	1 1		203
02		4147 X	3542	-0-	-605	236 1	3319 2		N	11	189 1		25
03		4433 X	4150	-0-	-283	8 9	3938 2		N	1	1 1		25
04		3960 X	1026	-0-	-2934	12 9	964 2		N	1	1 1		25
05		4092 X	1723	-0-	-2369	211 1	1633 2		N	3	2 1		26
						1 9							
						61 1							
						1 9							
						87 1							
						3 9							

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	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ADAMS (CANYON SAND)		00614 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON					
K-DAE PRODUCTION, LLC		448534											
ADAMS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	068263	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	3242	PERF. N/A		
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0	A	NO RPT	-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		
12	93	N	63	-0-	-30	63 2			N	-0-		-0-	
01	74	N	74	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-	
02	64	N	64	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-	
03	63	N	63	-0-	-0-	63 2			N	-0-		-0-	
04	60	N	35	-0-	-25	35 2			N	-0-		-0-	
05	62	N	14	-0-	-48	14 2			N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306																
SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328																
M	O	ALLOW CODE	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
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-				-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-				-0-
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-				-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590																
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-				-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-				-0-
05		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-				-0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105																
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-				-0-
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-				-0-

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245																
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-				-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-				-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442																
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175																
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-				-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-				-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314																
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-				-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306															
SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558										COMPL. DATE	02/08/1979	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5195 - 5325
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		
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-			-0-		
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-		
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-		
04		120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		N	-0-			-0-		
05		124 N	23	-0-	-101	-0-	23 2		N	-0-			-0-		

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559										COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5093 - 5191
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			-0-		
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-		
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-		
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-		
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-			-0-		
05		93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-			-0-		

WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500										COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5315 - 5460
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-		
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-		
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-		
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-		
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-		
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-		

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626										COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5360 - 5406
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-		
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-		
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-		
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-		
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-		
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-		

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318										COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	5412 - 5549
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-		
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-		
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-		
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-		
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-		
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-		

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157										COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5553 - 5628
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-		
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-		

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158										COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5588 - 5668
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-		
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-		
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-		
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-		
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-		
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306															
WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566															
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
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466															
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516															
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461															
12		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			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															
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 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	AMT	BALANCE
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-				-0-
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 3	N	-0-				-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-				-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	7 1	157 3	N	-0-				-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3	N	-0-				-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 3	Y	-0-				-0-
01		217 N	132	-0-	-85	-0-	6 1	126 3	Y	-0-				-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	6 1	140 3	Y	-0-				-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 3	Y	-0-				-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A														
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 3	Y	-0-				-0-
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	10 1	196 3	Y	-0-				-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	Y	-0-				-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 3	Y	-0-				-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	Y	-0-				-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A														
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	Y	-0-				-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 3	Y	-0-				-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	Y	-0-				-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	Y	-0-				-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	Y	-0-				-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-				-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	3 1	75 3	N	-0-				-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 3	N	-0-				-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-				-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 3	N	-0-				-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-				-0-
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	8 1	173 3	N	-0-				-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-				-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	-0-				-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 3	N	-0-				-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	N	-0-				-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-				-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	N	-0-				-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 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 EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-	-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-			-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A																	
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-			-0-
01		93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-			-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004																	
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A																	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-			-0-
01		11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A																	
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066																	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A																	
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-			-0-
03		186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-			-0-
04		150 N	67	-0-	-83	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	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 "E"													WELL #: 1E		RRCID -> 075607	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 5494	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	55 3	N	-0-			-0-				
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	55 3	N	-0-			-0-				
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	45 3	N	-0-			-0-				
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	61 3	N	-0-			-0-				
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	59 3	N	-0-			-0-				
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	57 3	N	-0-			-0-				

MOORE, MAGGIE "F"													WELL #: 3		RRCID -> 076561	COMPL. DATE 01/09/1978	TOTAL DEPTH 5314	PERF. 4993 - 5168
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	40 3	N	-0-			-0-				
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	69 3	N	-0-			-0-				
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	114 3	N	-0-			-0-				
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	39 3	N	-0-			-0-				
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 3	37 3	N	-0-			-0-				
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	86 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT "B"													WELL #: 1		RRCID -> 076686	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 5106	PERF. 4560 - 4712
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	43 3	N	-0-			-0-				
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	37 3	N	-0-			-0-				
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	36 3	N	-0-			-0-				
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	43 3	N	-0-			-0-				
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	33 3	N	-0-			-0-				
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	46 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT "B"													WELL #: 3		RRCID -> 076687	COMPL. DATE 04/17/1978	TOTAL DEPTH 4966	PERF. 4618 - 4770
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	224 3	N	-0-			-0-				
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	5 1	103 3	103 3	N	-0-			-0-				
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	96 3	N	-0-			-0-				
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	9 1	192 3	192 3	N	-0-			-0-				
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	202 3	N	-0-			-0-				
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	171 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT "A"													WELL #: 1		RRCID -> 076741	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 5430	PERF. 4943 - 5120
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	186 3	N	-0-			-0-				
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	251 3	N	-0-			-0-				
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	141 3	N	-0-			-0-				
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	244 3	N	-0-			-0-				
04		240 N	25	-0-	-215	-0-	1 1	24 3	24 3	N	-0-			-0-				
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	218 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT "A"													WELL #: 4		RRCID -> 076743	COMPL. DATE 04/13/1978	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4618 - 4764
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 3	359 3	N	-0-			-0-				
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 3	162 3	N	-0-			-0-				
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	155 3	N	-0-			-0-				
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	9 1	203 3	203 3	N	-0-			-0-				
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	193 3	N	-0-			-0-				
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	149 3	N	-0-			-0-				

MOORE, MAGGIE "E"													WELL #: 4		RRCID -> 076872	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4966 - 5130
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	34 3	N	-0-			-0-				
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	25 3	N	-0-			-0-				
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	33 3	N	-0-			-0-				
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	31 3	N	-0-			-0-				
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	31 3	N	-0-			-0-				
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	32 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 "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4976	-	5163
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	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N	-0-				-0-	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-				-0-	
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-				-0-	
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	N	-0-				-0-	
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 3	N	-0-				-0-	
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4980	-	5163
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-				-0-	
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-				-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-				-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-	
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-				-0-	
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977										TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751	-	4979
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	-0-				-0-	
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N	-0-				-0-	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979										TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4936	-	5171
12		222 X	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-				-0-	
01		216 X	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-				-0-	
02		98 X	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	-0-				-0-	
03		218 X	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-				-0-	
04		217 X	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	-0-				-0-	
05		215 X	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4916	-	5144
12		381 X	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	N	-0-				-0-	
01		381 X	381	-0-	-0-	-0-	18 1	363 3	N	-0-				-0-	
02		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-				-0-	
03		130 X	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-				-0-	
04		101 X	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-				-0-	
05		108 X	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4997	-	5193
12		72 X	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-	
01		63 X	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-				-0-	
02		78 X	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-				-0-	
03		104 X	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-				-0-	
04		100 X	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-				-0-	
05		115 X	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979										TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4942	-	5084
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-				-0-	
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-	
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-				-0-	
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-				-0-	
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-				-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 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 #: 6 RRCID -> 083429										COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4989 - 5151
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	
12		613 X	613	-0-	-0-	-0-	28 1	585 3	N	-0-				-0-	
01		819 X	819	-0-	-0-	-0-	39 1	780 3	N	-0-				-0-	
02		494 X	494	-0-	-0-	-0-	23 1	471 3	N	-0-				-0-	
03		568 X	568	-0-	-0-	-0-	25 1	543 3	N	-0-				-0-	
04		441 X	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	N	-0-				-0-	
05		422 X	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135										COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5069 - 5245
12		132 X	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-				-0-	
01		107 X	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-				-0-	
02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-				-0-	
03		111 X	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-				-0-	
04		145 X	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-				-0-	
05		170 X	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235										COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5253 - 5477
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	8 1	165 3	N	-0-				-0-	
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	N	-0-				-0-	
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-				-0-	
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	N	-0-				-0-	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	N	-0-				-0-	
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236										COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4986 - 5167
12		330 X	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	N	-0-				-0-	
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-				-0-	
02		162 X	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-				-0-	
03		240 X	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	N	-0-				-0-	
04		262 X	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N	-0-				-0-	
05		225 X	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237										COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5041 - 5180
12		243 X	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-	
01		224 X	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N	-0-				-0-	
02		201 X	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-				-0-	
03		306 X	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 3	N	-0-				-0-	
04		243 X	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-	
05		248 X	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421										COMPL. DATE	10/23/1979	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5019 - 5219
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-				-0-	
01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-	
02		53 X	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	N	-0-				-0-	
03		95 X	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-				-0-	
04		85 X	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-				-0-	
05		95 X	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422										COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5007 - 5181
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-				-0-	
01		121 X	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-				-0-	
02		111 X	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-				-0-	
03		145 X	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	-0-				-0-	
04		159 X	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-				-0-	
05		128 X	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 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 #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979													TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5051 - 5256
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	
12		768 X	768	-0-	-0-	-0-	35 1	733 3	N	-0-				-0-	
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	N	-0-				-0-	
02		665 X	665	-0-	-0-	-0-	30 1	635 3	N	-0-				-0-	
03		236 X	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	N	-0-				-0-	
04		313 X	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	N	-0-				-0-	
05		325 X	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 3	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979													TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4811 - 5005
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-				-0-	
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	2 1	50 3	N	-0-				-0-	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-				-0-	
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-				-0-	
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-	
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979													TOTAL DEPTH	5456	PERF. 5206 - 5382
12		383 X	383	-0-	-0-	-0-	17 1	366 3	N	-0-				-0-	
01		291 X	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	N	-0-				-0-	
02		253 X	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-				-0-	
03		298 X	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 3	N	-0-				-0-	
04		293 X	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	N	-0-				-0-	
05		179 X	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980													TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5271 - 5490
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-				-0-	
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-				-0-	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-				-0-	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980													TOTAL DEPTH	5429	PERF. 4248 - 4992
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 3	N	-0-				-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-				-0-	
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-				-0-	
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	4 1	89 3	N	-0-				-0-	
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 3	N	-0-				-0-	
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980													TOTAL DEPTH	5659	PERF. 5247 - 5491
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	N	-0-				-0-	
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-				-0-	
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-				-0-	
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	5 1	119 3	N	-0-				-0-	
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	5 1	103 3	N	-0-				-0-	
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980													TOTAL DEPTH	5452	PERF. 4978 - 5250
12		126 X	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-				-0-	
01		151 X	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-				-0-	
02		268 X	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	N	-0-				-0-	
03		235 X	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	-0-				-0-	
04		154 X	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	N	-0-				-0-	
05		221 X	221	-0-	-0-	-0-	10 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														
PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-	-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-	-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-	-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171														
12		281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-	-0-
01		228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-
02		177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-
03		265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-	-0-
04		299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-	-0-
05		155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172														
12		346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-
01		447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-	-0-
02		286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-	-0-
03		306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-	-0-
04		342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-	-0-
05		259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200														
12		238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-	-0-
01		225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-	-0-
02		271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-	-0-
03		229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-	-0-
04		203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-	-0-
05		213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166														
12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-	-0-
01		149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-
02		72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-
03		119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-	-0-
04		133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-
05		107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184														
12		200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-
01		235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-
02		182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-	-0-
03		172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-
04		119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-	-0-
05		117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182														
12		32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-
01		17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
02		17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-
04		36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
05		28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	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 #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980												TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250 - 5515		
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	CODE	BALANCE	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N		-0-					-0-	
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N		-0-					-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N		-0-					-0-	
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N		-0-					-0-	
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	N		-0-					-0-	
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980												TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066 - 5337		
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N		-0-					-0-	
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N		-0-					-0-	
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	N		-0-					-0-	
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N		-0-					-0-	
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N		-0-					-0-	
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980												TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4968 - 5217		
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	N		-0-					-0-	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N		-0-					-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N		-0-					-0-	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N		-0-					-0-	
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	4 1	89 3	N		-0-					-0-	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980												TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A		
12		277 X	277	-0-	-0-	-0-	12 1	265 3	N		-0-					-0-	
01		399 X	399	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	N		-0-					-0-	
02		276 X	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 3	N		-0-					-0-	
03		272 X	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N		-0-					-0-	
04		258 X	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N		-0-					-0-	
05		241 X	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980												TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5062 - 5342		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-					-0-	
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N		-0-					-0-	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N		-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N		-0-					-0-	
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980												TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5220 - 5483		
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N		-0-					-0-	
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N		-0-					-0-	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N		-0-					-0-	
03		124 N	32	-0-	-92	-0-	1 1	31 3	N		-0-					-0-	
04		120 N	36	-0-	-84	-0-	2 1	34 3	N		-0-					-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980												TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5158 - 5424		
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N		-0-					-0-	
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N		-0-					-0-	
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N		-0-					-0-	
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	9 1	204 3	N		-0-					-0-	
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3	N		-0-					-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 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 #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239															
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336															
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
04		180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359															
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304															
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487															
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271														
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
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	N	-0-				-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3	N	-0-				-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	-0-				-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 3	N	-0-				-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3	N	-0-				-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 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														
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-				-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-				-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-				-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	N	-0-				-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-				-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 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														
12		279 N	61	-0-	-218	-0-	3 1	58 3	N	-0-				-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 3	N	-0-				-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-				-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N	-0-				-0-
04		90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	54 3	N	-0-				-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 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														
12		124 N	68	-0-	-56	-0-	3 1	65 3	N	-0-				-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-				-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-				-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	N	-0-				-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220														
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-				-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 3	N	-0-				-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-				-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-				-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-				-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286														
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-				-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-				-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-				-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 3	N	-0-				-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-				-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298														
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	N	-0-				-0-
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	9 1	173 3	N	-0-				-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-				-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 3	N	-0-				-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-				-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 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														
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4948 - 5188		
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
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980										TOTAL DEPTH	5517	PERF. 5027 - 5201		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4873 - 5110		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5420 - 5665		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5416 - 5618		
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5881	PERF. 5406 - 5772		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5428 - 5792		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5291	PERF. 4840 - 5043					
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4741 - 4908					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	14	-0-	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981										TOTAL DEPTH	5051	PERF. 4521 - 4766					
12		171 X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
01		126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
02		168 X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
03		190 X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
04		159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05		154 X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4503 - 4760					
12		244 X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
02		229 X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
03		139 X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04		221 X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
05		135 X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981										TOTAL DEPTH	5297	PERF. 4831 - 5084					
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4416 - 4617					
12		176 X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
01		178 X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
02		191 X	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
03		266 X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
04		217 X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
05		202 X	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981										TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4635 - 4860					
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	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 #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027													
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
12		107 N	107	-0-	-0-	5 1	102 3		N	-0-			-0-
01		124 N	71	-0-	-53	3 1	68 3		N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	2 1	49 3		N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	4 1	80 3		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	3 1	56 3		N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	4 1	87 3		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018													
12		153 X	153	-0-	-0-	7 1	146 3		N	-0-			-0-
01		167 X	167	-0-	-0-	8 1	159 3		N	-0-			-0-
02		124 X	124	-0-	-0-	6 1	118 3		N	-0-			-0-
03		146 X	146	-0-	-0-	6 1	140 3		N	-0-			-0-
04		151 X	151	-0-	-0-	7 1	144 3		N	-0-			-0-
05		178 X	178	-0-	-0-	8 1	170 3		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173													
12		36 N	36	-0-	-0-	2 1	34 3		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	1 1	23 3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	1 1	31 3		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	1 1	30 3		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	2 1	32 3		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	1 1	24 3		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138													
12		71 N	71	-0-	-0-	3 1	68 3		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	2 1	34 3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	3 1	59 3		N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	3 1	73 3		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	3 1	69 3		N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	3 1	53 3		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756													
12		210 N	210	-0-	-0-	9 1	201 3		N	-0-			-0-
01		186 N	155	-0-	-31	7 1	148 3		N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	11 1	221 3		N	-0-			-0-
03		186 N	164	-0-	-22	7 1	157 3		N	-0-			-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	9 1	183 3		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	8 1	173 3		N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830													
12		202 N	202	-0-	-0-	9 1	193 3		N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	10 1	192 3		N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	9 1	196 3		N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	11 1	229 3		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	10 1	203 3		N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	11 1	217 3		N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289													
12		157 N	157	-0-	-0-	7 1	150 3		N	-0-			-0-
01		155 N	151	-0-	-4	7 1	144 3		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	6 1	131 3		N	-0-			-0-
03		155 N	97	-0-	-58	4 1	93 3		N	-0-			-0-
04		150 N	131	-0-	-19	6 1	125 3		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	8 1	162 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 #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4747 - 4826	
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
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	4944	PERF. 4606 - 4693	
12		578 X	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 3	N	-0-			-0-
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 3	N	-0-			-0-
02		433 X	433	-0-	-0-	-0-	20 1	413 3	N	-0-			-0-
03		493 X	493	-0-	-0-	-0-	22 1	471 3	N	-0-			-0-
04		447 X	447	-0-	-0-	-0-	21 1	426 3	N	-0-			-0-
05		496 X	496	-0-	-0-	-0-	23 1	473 3	N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981										TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4932 - 5109	
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 1	368 3	N	-0-			-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1	348 3	N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	360 3	N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 3	N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981										TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4920 - 5104	
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	9 1	171 3	N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-			-0-
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	8 1	172 3	N	-0-			-0-
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	8 1	165 3	N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	-0-			-0-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981										TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4718 - 4970	
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	11 1	225 3	N	-0-			-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 3	N	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 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	
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 3	N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981										TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4700 - 4942	
12		124 N	30	-0-	-94	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 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 "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981															TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4881	-	5127
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	BALANCE						
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	5 1	112 3	N	-0-				-0-						
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	-0-				-0-						
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-				-0-						
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	N	-0-				-0-						
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	N	-0-				-0-						
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981															TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4665	-	4771
12		268 X	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	N	-0-				-0-						
01		210 X	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-				-0-						
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-				-0-						
03		262 X	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N	-0-				-0-						
04		226 X	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 3	N	-0-				-0-						
05		225 X	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981															TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4430	-	4632
12		155 N	59	-0-	-96	-0-	3 1	56 3	N	-0-				-0-						
01		155 N	55	-0-	-100	-0-	3 1	52 3	N	-0-				-0-						
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	N	-0-				-0-						
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 3	N	-0-				-0-						
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	N	-0-				-0-						
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981															TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4348	-	4548
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-				-0-						
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-				-0-						
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-				-0-						
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	5 1	115 3	N	-0-				-0-						
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	2 1	50 3	N	-0-				-0-						
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-				-0-						

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981															TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4524	-	4700
12		497 X	497	-0-	-0-	-0-	22 1	475 3	N	-0-				-0-						
01		261 X	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	-0-				-0-						
02		409 X	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-				-0-						
03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	22 1	473 3	N	-0-				-0-						
04		459 X	459	-0-	-0-	-0-	21 1	438 3	N	-0-				-0-						
05		475 X	475	-0-	-0-	-0-	22 1	453 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981															TOTAL DEPTH	5289	PERF.	4970	-	5136
12		396 X	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 3	N	-0-				-0-						
01		274 X	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-				-0-						
02		326 X	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3	N	-0-				-0-						
03		335 X	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 3	N	-0-				-0-						
04		317 X	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	N	-0-				-0-						
05		316 X	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	N	-0-				-0-						

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982															TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4410	-	4594
12		552 X	552	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	N	-0-				-0-						
01		262 X	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N	-0-				-0-						
02		376 X	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 3	N	-0-				-0-						
03		475 X	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 3	N	-0-				-0-						
04		435 X	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 3	N	-0-				-0-						
05		485 X	485	-0-	-0-	-0-	23 1	462 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 #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982												TOTAL DEPTH	5003	PERF.	4570 -	4726	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
12		468 X	468	-0-	-0-	-0-		21	1	447	3	N	-0-				-0-
01		204 X	204	-0-	-0-	-0-		10	1	194	3	N	-0-				-0-
02		8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-				-0-
03		180 X	180	-0-	-0-	-0-		8	1	172	3	N	-0-				-0-
04		270 X	270	-0-	-0-	-0-		12	1	258	3	N	-0-				-0-
05		860 X	860	-0-	-0-	-0-		40	1	820	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982												TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4620 -	4706	
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-		23	1	491	3	N	-0-				-0-
01		372 N	196	-0-	-176	-0-		9	1	187	3	N	-0-				-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		13	1	268	3	N	-0-				-0-
03		527 N	387	-0-	-140	-0-		17	1	370	3	N	-0-				-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-		14	1	292	3	N	-0-				-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-		21	1	441	3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982												TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4809 -	4916	
12		184 X	184	-0-	-0-	-0-		8	1	176	3	N	-0-				-0-
01		118 X	118	-0-	-0-	-0-		6	1	112	3	N	-0-				-0-
02		98 X	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	3	N	-0-				-0-
03		281 X	281	-0-	-0-	-0-		12	1	269	3	N	-0-				-0-
04		180 X	180	-0-	-0-	-0-		8	1	172	3	N	-0-				-0-
05		374 X	374	-0-	-0-	-0-		17	1	357	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982												TOTAL DEPTH	4756	PERF.	4383 -	4522	
12		465 N	380	-0-	-85	-0-		17	1	363	3	N	-0-				-0-
01		372 N	260	-0-	-112	-0-		12	1	248	3	N	-0-				-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-		16	1	337	3	N	-0-				-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-		17	1	363	3	N	-0-				-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		19	1	402	3	N	-0-				-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-		18	1	378	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982												TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4341 -	4452	
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-		8	1	166	3	N	-0-				-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-		7	1	137	3	N	-0-				-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-		4	1	74	3	N	-0-				-0-
03		186 N	106	-0-	-80	-0-		5	1	101	3	N	-0-				-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-		6	1	129	3	N	-0-				-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-		7	1	153	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983												TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4151 -	4331	
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-		12	1	247	3	N	-0-				-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-		10	1	195	3	N	-0-				-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-		6	1	128	3	N	-0-				-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-		14	1	304	3	N	-0-				-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-		12	1	240	3	N	-0-				-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-		12	1	236	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5036 -	5215	
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-		16	1	343	3	N	-0-				-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-		15	1	303	3	N	-0-				-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		10	1	211	3	N	-0-				-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-		14	1	295	3	N	-0-				-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-		14	1	290	3	N	-0-				-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-		20	1	406	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 #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002												TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5158 - 5174		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-	
01		186 N	94	-0-	-92	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-	
03		279 N	19	-0-	-260	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-	
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-	
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002												TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4981 - 5154		
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-	
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-	
03		217 N	119	-0-	-98	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-	
04		180 N	80	-0-	-100	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-	
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002												TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5127 - 5178		
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-	
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-	
03		310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-	
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-	
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002												TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4542 - 4639		
12		589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-			-0-	
01		527 N	402	-0-	-125	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-	
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-			-0-	
03		558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-			-0-	
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-			-0-	
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4998 - 5205		
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-	
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-	
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003												TOTAL DEPTH	5337	PERF.	5162 - 5196		
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-			-0-	
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-			-0-	
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-	
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-	
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-	
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003												TOTAL DEPTH	5306	PERF.	5092 - 5124		
12		310 N	93	-0-	-217	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-	
01		341 N	39	-0-	-302	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-	
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	415	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 #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168															
M	O	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
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168															
12		372 N	153	-0-	-219	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
01		372 N	203	-0-	-169	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
04		210 N	67	-0-	-143	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	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															
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228															
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-			-0-
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151															
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-			-0-
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-			-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258															
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087															
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	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 "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965												
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
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-
03		279 N	169	-0-	-110	-0-	7	1	162	3	N	-0-
04		330 N	93	-0-	-237	-0-	4	1	89	3	N	-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532												
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-
01		310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	3	N	-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	3	N	-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708												
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-
01		248 N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584												
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-
01		310 N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-
03		341 N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751												
12		682 N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	3	N	-0-
01		527 N	438	-0-	-89	-0-	21	1	417	3	N	-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-
03		682 N	651	-0-	-31	-0-	29	1	622	3	N	-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153												
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-
04		300 N	215	-0-	-85	-0-	10	1	205	3	N	-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253												
12		155 N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	N	-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS "A"										WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	3	N	-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-

PHILLIPS "A"										WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240		
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-
03		310 N	258	-0-	-52	-0-	11	1	247	3	N	-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-

BAGGETT, J M JR										WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189		
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-
04		210 N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	3	N	-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-

PHILLIPS "A"										WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214		
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-

BAGGETT, J M JR										WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236		
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-
03		186 N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	N	-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	3	N	-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-

BAGGETT "B"										WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141		
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-

BAGGETT, J M, JR										WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043		
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240															
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
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971															
12		341 N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846															
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
03		217 N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
04		180 N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232															
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757															
12		62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869															
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123															
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	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 #: 14B		RRCID -> 207409		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 5307		PERF. 4883 - 5131	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3				N	-0-				-0-					
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3		N	-0-				-0-					
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3		N	-0-				-0-					
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3		N	-0-				-0-					
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3		N	-0-				-0-					
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3		N	-0-				-0-					

BAGGETT "B"													WELL #: 1124A		RRCID -> 207410		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 4531 - 4760	
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	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		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3		N	-0-				-0-					
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3		N	-0-				-0-					
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3		N	-0-				-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 38C		RRCID -> 207411		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5401		PERF. 5028 - 5180	
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3		N	-0-				-0-					
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3		N	-0-				-0-					
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3		N	-0-				-0-					
03		372 N	260	-0-	-112	-0-	11	1	249	3		N	-0-				-0-					
04		360 N	264	-0-	-96	-0-	12	1	252	3		N	-0-				-0-					
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3		N	-0-				-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 33D		RRCID -> 207412		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5050 - 5254	
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3		N	-0-				-0-					
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3		N	-0-				-0-					
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3		N	-0-				-0-					
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3		N	-0-				-0-					
04		450 N	413	-0-	-37	-0-	19	1	394	3		N	-0-				-0-					
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3		N	-0-				-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 141A		RRCID -> 207413		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 4949 - 5182	
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3		N	-0-				-0-					
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3		N	-0-				-0-					
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3		N	-0-				-0-					
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3		N	-0-				-0-					
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3		N	-0-				-0-					
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3		N	-0-				-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 19D		RRCID -> 207414		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5062 - 5208	
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3		N	-0-				-0-					
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3		N	-0-				-0-					
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3		N	-0-				-0-					
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3		N	-0-				-0-					
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	3		N	-0-				-0-					
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3		N	-0-				-0-					

BAGGETT OZ													WELL #: 1157C		RRCID -> 207415		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4629 - 4862	
12		186 N	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3		N	-0-				-0-					
01		124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3		N	-0-				-0-					
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3		N	-0-				-0-					
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3		N	-0-				-0-					
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3		N	-0-				-0-					
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	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 C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005															TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4542	-	4727
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						
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	13 1	283 3	N	-0-				-0-						
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	N	-0-				-0-						
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	N	-0-				-0-						
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	12 1	270 3	N	-0-				-0-						
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	12 1	248 3	N	-0-				-0-						
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-				-0-						

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005															TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4534	-	4716
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	13 1	274 3	N	-0-				-0-						
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	10 1	199 3	N	-0-				-0-						
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	N	-0-				-0-						
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	N	-0-				-0-						
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	N	-0-				-0-						
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005															TOTAL DEPTH	5461	PERF.	4959	-	5105
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	N	-0-				-0-						
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3	N	-0-				-0-						
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	N	-0-				-0-						
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	N	-0-				-0-						
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-				-0-						
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005															TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4573	-	4766
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-				-0-						
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	10 1	195 3	N	-0-				-0-						
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	N	-0-				-0-						
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	N	-0-				-0-						
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-				-0-						
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005															TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4525	-	4675
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	10 1	205 3	N	-0-				-0-						
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-				-0-						
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	N	-0-				-0-						
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	9 1	202 3	N	-0-				-0-						
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	N	-0-				-0-						
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-				-0-						

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005															TOTAL DEPTH	5349	PERF.	5005	-	5180
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-				-0-						
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 3	N	-0-				-0-						
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	-0-				-0-						
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1	175 3	N	-0-				-0-						
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	8 1	159 3	N	-0-				-0-						
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005															TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4454	-	4729
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	40 1	854 3	N	-0-				-0-						
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	41 1	822 3	N	-0-				-0-						
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1	549 3	N	-0-				-0-						
03		713 N	645	-0-	-68	-0-	28 1	617 3	N	-0-				-0-						
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	40 1	837 3	N	-0-				-0-						
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	54 1	1105 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 #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182															
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
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380															
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422															
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306															
12		279 N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151															
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183															
12		279 N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277															
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
03		341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	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 #: 3 D RRCID -> 211262										COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4961	-	5121
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		
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3		N	-0-				-0-		
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3		N	-0-				-0-		
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3		N	-0-				-0-		
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3		N	-0-				-0-		
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3		N	-0-				-0-		
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3		N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264										COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	5080	-	5222
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	8 1	174 3		N	-0-				-0-		
01		186 N	65	-0-	-121	-0-	3 1	62 3		N	-0-				-0-		
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3		N	-0-				-0-		
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 3		N	-0-				-0-		
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3		N	-0-				-0-		
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3		N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297										COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	5040	-	5206
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	18 1	382 3		N	-0-				-0-		
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3		N	-0-				-0-		
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3		N	-0-				-0-		
03		403 N	279	-0-	-124	-0-	12 1	267 3		N	-0-				-0-		
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3		N	-0-				-0-		
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 3		N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498										COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5077	-	5242
12		341 N	245	-0-	-96	-0-	11 1	234 3		N	-0-				-0-		
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3		N	-0-				-0-		
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3		N	-0-				-0-		
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3		N	-0-				-0-		
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	11 1	224 3		N	-0-				-0-		
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3		N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503										COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	5046	-	5227
12		186 N	102	-0-	-84	-0-	5 1	97 3		N	-0-				-0-		
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3		N	-0-				-0-		
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3		N	-0-				-0-		
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	3 1	66 3		N	-0-				-0-		
04		120 N	70	-0-	-50	-0-	3 1	67 3		N	-0-				-0-		
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3		N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507										COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5066	-	5224
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	8 1	172 3		N	-0-				-0-		
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3		N	-0-				-0-		
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3		N	-0-				-0-		
03		186 N	73	-0-	-113	-0-	3 1	70 3		N	-0-				-0-		
04		150 N	92	-0-	-58	-0-	4 1	88 3		N	-0-				-0-		
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3		N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868										COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5125	-	5278
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3		N	-0-				-0-		
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3		N	-0-				-0-		
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3		N	-0-				-0-		
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3		N	-0-				-0-		
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3		N	-0-				-0-		
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 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 #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094												
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	
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-		7 1	154 3	N	-0-	-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-		6 1	130 3	N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-		5 1	113 3	N	-0-	-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-		6 1	136 3	N	-0-	-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-		4 1	91 3	N	-0-	-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-		7 1	142 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163												
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-		10 1	220 3	N	-0-	-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-		12 1	240 3	N	-0-	-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		8 1	172 3	N	-0-	-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-		18 1	397 3	N	-0-	-0-
04		240 N	209	-0-	-31	-0-		10 1	199 3	N	-0-	-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-		9 1	181 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225												
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-		15 1	319 3	N	-0-	-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-		14 1	291 3	N	-0-	-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-		12 1	258 3	N	-0-	-0-
03		341 N	326	-0-	-15	-0-		14 1	312 3	N	-0-	-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-		15 1	302 3	N	-0-	-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-		14 1	290 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101												
12		403 N	356	-0-	-47	-0-		16 1	340 3	N	-0-	-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-		18 1	360 3	N	-0-	-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-		14 1	282 3	N	-0-	-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-		15 1	327 3	N	-0-	-0-
04		360 N	344	-0-	-16	-0-		16 1	328 3	N	-0-	-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-		16 1	328 3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165												
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-		8 1	169 3	N	-0-	-0-
01		186 N	165	-0-	-21	-0-		8 1	157 3	N	-0-	-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-		8 1	157 3	N	-0-	-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-		8 1	169 3	N	-0-	-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-		8 1	169 3	N	-0-	-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-		9 1	175 3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208												
12		372 N	208	-0-	-164	-0-		9 1	199 3	N	-0-	-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-		10 1	210 3	N	-0-	-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-		13 1	269 3	N	-0-	-0-
03		217 N	173	-0-	-44	-0-		8 1	165 3	N	-0-	-0-
04		210 N	172	-0-	-38	-0-		8 1	164 3	N	-0-	-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-		8 1	169 3	N	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166												
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-		9 1	186 3	N	-0-	-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-		12 1	235 3	N	-0-	-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-		5 1	95 3	N	-0-	-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-		9 1	195 3	N	-0-	-0-
04		240 N	60	-0-	-180	-0-		3 1	57 3	N	-0-	-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-		12 1	236 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 #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195														
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	
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 3	N	-0-			-0-	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 3	N	-0-			-0-	
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 3	N	-0-			-0-	
03		341 N	237	-0-	-104	-0-	10 1	227 3	N	-0-			-0-	
04		330 N	216	-0-	-114	-0-	10 1	206 3	N	-0-			-0-	
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160														
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-	
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-			-0-	
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-	
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-	
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209														
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	N	-0-			-0-	
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	-0-			-0-	
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-			-0-	
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	11 1	232 3	N	-0-			-0-	
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	11 1	223 3	N	-0-			-0-	
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165														
12		310 N	108	-0-	-202	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-	
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	-0-			-0-	
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	-0-			-0-	
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	-0-			-0-	
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	-0-			-0-	
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	21 1	429 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090														
12		186 N	37	-0-	-149	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-	
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-			-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-			-0-	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-	
04		210 N	108	-0-	-102	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326														
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	16 1	349 3	N	-0-			-0-	
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	9 1	173 3	N	-0-			-0-	
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-	
03		372 N	195	-0-	-177	-0-	9 1	186 3	N	-0-			-0-	
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-			-0-	
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370														
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	10 1	219 3	N	-0-			-0-	
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-			-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 3	N	-0-			-0-	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-			-0-	
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 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 #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-	
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-	
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-		-0-	
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-		-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274															
12		434 N	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-	
01		279 N	189	-0-	-90	-0-	9	1	180	3	N	-0-		-0-	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-		-0-	
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-		-0-	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-		-0-	
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149															
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-	
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-	
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-		-0-	
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-		-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-	
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235															
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169															
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-		-0-	
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-		-0-	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-		-0-	
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-	
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169															
12		155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-		-0-	
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-		-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162															
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-	
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-	
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-		-0-	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	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 #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1 97 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1 88 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1 95 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1 96 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1 86 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1 103 3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169												
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1 168 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1 100 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1 75 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1 126 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1 121 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1 82 3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166												
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1 392 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1 196 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1 149 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	11	1 244 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1 386 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1 386 3	N	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961												
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1 414 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	272	-0-	-131	-0-	13	1 259 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1 398 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	16	1 347 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1 256 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1 261 3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206												
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1 47 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1 38 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1 38 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1 42 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1 36 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1 47 3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237												
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1 212 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	9	1 177 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1 210 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1 304 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1 323 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1 260 3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298												
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1 80 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1 73 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1 66 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1 86 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1 75 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1 73 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 #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-	-0-	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-	-0-	-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205												
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	6 1	139 3	N	-0-	-0-	-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189												
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	5 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	5 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	91 3	N	-0-	-0-	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112												
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-	-0-	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-	-0-	-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158												
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	-0-	-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-	-0-	-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-	-0-	-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-	-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-	-0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494												
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-	-0-	-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198												
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	24 1	502 3	N	-0-	-0-	-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	N	-0-	-0-	-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	N	-0-	-0-	-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	21 1	463 3	N	-0-	-0-	-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	20 1	410 3	N	-0-	-0-	-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	N	-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 #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168														
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		
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-		-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164														
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-		-0-
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	3	N	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-		-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-		-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-		-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579														
12		372 N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-		-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-		-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-		-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-		-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-		-0-
*05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490														
12		434 N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	3	N	-0-		-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-		-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-		-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-		-0-
*05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184														
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-		-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-		-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-		-0-
03		434 N	376	-0-	-58	-0-	17	1	359	3	N	-0-		-0-
04		390 N	347	-0-	-43	-0-	16	1	331	3	N	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984														
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-		-0-
01		310 N	231	-0-	-79	-0-	11	1	220	3	N	-0-		-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-		-0-
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	11	1	238	3	N	-0-		-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585														
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-		-0-
01		155 N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-		-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	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 OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-	
03		217 N	105	-0-	-112	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-	
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-		-0-	
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984															
12		279 N	164	-0-	-115	-0-	7	1	157	3	N	-0-		-0-	
01		217 N	128	-0-	-89	-0-	6	1	122	3	N	-0-		-0-	
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-		-0-	
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-	
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-	
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986															
12		217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-		-0-	
01		248 N	91	-0-	-157	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-		-0-	
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-		-0-	
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074															
12		124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-	
01		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-		-0-	
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-		-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117															
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-		-0-	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-		-0-	
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-		-0-	
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-	
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175															
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-		-0-	
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-	
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-		-0-	
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	3	N	-0-		-0-	
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286															
12		527 N	478	-0-	-49	-0-	22	1	456	3	N	-0-		-0-	
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-		-0-	
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-		-0-	
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-		-0-	
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-		-0-	
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	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 #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134														
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	AMT	BALANCE
12		310 N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	3	N	-0-		-0-
01		248 N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	3	N	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-		-0-
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-		-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159														
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-		-0-
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-		-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-
03		341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-		-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190														
12		589 N	563	-0-	-26	-0-	25	1	538	3	N	-0-		-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-		-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-		-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	N	-0-		-0-
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-		-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140														
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-		-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-		-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-		-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163														
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	-0-		-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-		-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-		-0-
03		620 N	477	-0-	-143	-0-	21	1	456	3	N	-0-		-0-
04		510 N	472	-0-	-38	-0-	22	1	450	3	N	-0-		-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192														
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-		-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-		-0-
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-		-0-
04		180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195														
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-		-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-		-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-		-0-
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-		-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	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 #: 28D		RRCID -> 221063	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 5044	-	5217
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-				-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 8A		RRCID -> 221763	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 5413	PERF. 5080	-	5232
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-	-0-				-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 30D		RRCID -> 221765	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 5352	PERF. 4958	-	5166
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-	-0-				-0-				

PHILLIPS 'A'															WELL #: 33A		RRCID -> 221770	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 4997	-	5166
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	-0-				-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 19C		RRCID -> 221783	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 5177	-	5338
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-				-0-				

ROWLAND A															WELL #: 6080A		RRCID -> 224236	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 4274	-	4432
12		434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-	-0-				-0-				
*05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-	-0-				-0-				

ROWLAND A															WELL #: 7080B		RRCID -> 224237	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 4681	PERF. 4271	-	4405
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-				-0-				
*05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	191	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 "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	5256	PERF.	4853 -	5061
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4848 -	5069
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	5	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006										TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4895 -	5091
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006										TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4800 -	5030
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006										TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4717 -	4882
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5042 -	5180
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	5004 -	5142
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	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 #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5000 - 5138	
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
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5026 - 5193	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5028 - 5192	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5217 - 5349	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5228 - 5355	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3767 - 5440	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5373 - 5658	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	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 #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007													TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5237 -	5363
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				
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-				
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-				
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-				
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-				
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-			-0-				
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007													TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4565 -	4724
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	11 1	230 3	N	-0-			-0-				
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-			-0-				
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	N	-0-			-0-				
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	11 1	228 3	N	-0-			-0-				
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	11 1	218 3	N	-0-			-0-				
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007													TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4773 -	4962
12		341 N	273	-0-	-68	-0-	12 1	261 3	N	-0-			-0-				
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	N	-0-			-0-				
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	21 1	440 3	N	-0-			-0-				
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	371 3	N	-0-			-0-				
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	12 1	256 3	N	-0-			-0-				
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007													TOTAL DEPTH	4871	PERF.	4488 -	4632
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	15 1	309 3	N	-0-			-0-				
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-			-0-				
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N	-0-			-0-				
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 3	N	-0-			-0-				
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-				
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-				

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007													TOTAL DEPTH	10328	PERF.	5274 -	5368
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-				
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-				
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-				
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-			-0-				
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	68 3	N	-0-			-0-				
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-				

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007													TOTAL DEPTH	5590	PERF.	5326 -	5497
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	26 1	552 3	N	-0-			-0-				
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 3	N	-0-			-0-				
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	N	-0-			-0-				
03		589 N	481	-0-	-108	-0-	21 1	460 3	N	-0-			-0-				
04		420 N	354	-0-	-66	-0-	16 1	338 3	N	-0-			-0-				
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16 1	336 3	N	-0-			-0-				

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007													TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5287 -	5446
12		217 N	155	-0-	-62	-0-	7 1	148 3	N	-0-			-0-				
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-			-0-				
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-			-0-				
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	6 1	135 3	N	-0-			-0-				
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-			-0-				
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 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 #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493															
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
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605															
12		744 N	449	-0-	-295	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
01		496 N	405	-0-	-91	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
03		434 N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	3	N	-0-			-0-
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216															
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210															
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-			-0-
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
03		279 N	180	-0-	-99	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170															
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138															
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
01		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151															
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
03		124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
04		120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	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 #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH	5341	PERF. 5046 - 5171				
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
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4991 - 5128				
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	403 N	80	-0-	-323	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007										TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5211 - 5363				
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	5336	PERF. 4984 - 5127				
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5283	PERF. 4998 - 5163				
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5379	PERF. 5020 - 5205				
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007										TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5024 - 5198				
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	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 #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5026 - 5186
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
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	85 3	N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 3	N	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007										TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5039 - 5172
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 3	N	-0-			-0-
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	5 1	92 3	N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
04		90 N	32	-0-	-58	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4370 - 4522
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	12 1	258 3	N	-0-			-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 3	N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	N	-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 3	N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007										TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5153 - 5315
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	N	-0-			-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	8 1	181 3	N	-0-			-0-
04		240 N	145	-0-	-95	-0-	7 1	138 3	N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5012 - 5191
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	N	-0-			-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	N	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	189 3	N	-0-			-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	9 1	197 3	N	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5040 - 5213
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 3	N	-0-			-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	6 1	127 3	N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
03		217 N	75	-0-	-142	-0-	3 1	72 3	N	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	5372	PERF.	5003 - 5162
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 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																
PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549										COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5145 -	5308
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		
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	18	1	383	3	N	-0-			-0-		
01	496 N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	3	N	-0-			-0-		
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-		
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-			-0-		
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-			-0-		
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550										COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5098 -	5265
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-		
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-		
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-		
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-		
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-		
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552										COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5018 -	5171
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-		
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-		
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-		
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-			-0-		
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-		
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554										COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5085 -	5280
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-		
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-		
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-		
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-		
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-		
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559										COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	5051 -	5246
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-		
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-		
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-		
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-		
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-		
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561										COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5035 -	5191
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-		
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-		
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-		
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-		
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631										COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4931 -	5113
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-		
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-		
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-		
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-		
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-		
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	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 #: 5C		RRCID -> 232633	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 5039	- 5213
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	18 1	374 3	N	N	-0-			-0-							
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	N	N	-0-			-0-							
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	N	N	-0-			-0-							
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	17 1	367 3	N	N	-0-			-0-							
04		480 N	370	-0-	-110	-0-	17 1	353 3	N	N	-0-			-0-							
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3	N	N	-0-			-0-							

PHILLIPS "A"															WELL #: 27A		RRCID -> 232634	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 5014	- 5198
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	N	-0-			-0-							
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	235 3	N	N	-0-			-0-							
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	N	-0-			-0-							
03		279 N	188	-0-	-91	-0-	8 1	180 3	N	N	-0-			-0-							
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	N	N	-0-			-0-							
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	N	-0-			-0-							

BAGGETT, J. M. JR.															WELL #: 22C		RRCID -> 232639	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4892	- 5048
12		434 N	270	-0-	-164	-0-	12 1	258 3	N	N	-0-			-0-							
01		217 N	78	-0-	-139	-0-	4 1	74 3	N	N	-0-			-0-							
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	N	-0-			-0-							
03		279 N	243	-0-	-36	-0-	11 1	232 3	N	N	-0-			-0-							
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	N	-0-			-0-							
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	N	N	-0-			-0-							

BAGGETT, J. M. JR.															WELL #: 22A		RRCID -> 233283	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 4977	- 5174
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	13 1	272 3	N	N	-0-			-0-							
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	9 1	179 3	N	N	-0-			-0-							
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	N	-0-			-0-							
03		279 N	214	-0-	-65	-0-	9 1	205 3	N	N	-0-			-0-							
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	N	-0-			-0-							
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	N	-0-			-0-							

BAGGETT OZ D															WELL #: 1157C		RRCID -> 233284	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4716	- 4893
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	N	N	-0-			-0-							
01		310 N	177	-0-	-133	-0-	8 1	169 3	N	N	-0-			-0-							
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	N	N	-0-			-0-							
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 3	N	N	-0-			-0-							
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N	N	-0-			-0-							
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	N	-0-			-0-							

BAGGETT OZ D															WELL #: 1157F		RRCID -> 233286	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4759	- 4954
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	N	-0-			-0-							
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	N	-0-			-0-							
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	N	-0-			-0-							
03		186 N	136	-0-	-50	-0-	6 1	130 3	N	N	-0-			-0-							
04		210 N	133	-0-	-77	-0-	6 1	127 3	N	N	-0-			-0-							
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	N	-0-			-0-							

BAGGETT OZ D															WELL #: 1157A		RRCID -> 233289	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 5249	PERF. 4785	- 5054
12		248 N	151	-0-	-97	-0-	7 1	144 3	N	N	-0-			-0-							
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	N	-0-			-0-							
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	N	-0-			-0-							
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	N	N	-0-			-0-							
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	N	-0-			-0-							
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3	N	N	-0-			-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
12		310 N	287	-0-	-23	-0-		13 1	274 3	N	-0-	-0-
01		310 N	267	-0-	-43	-0-		13 1	254 3	N	-0-	-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-		17 1	358 3	N	-0-	-0-
03		279 N	114	-0-	-165	-0-		5 1	109 3	N	-0-	-0-
04		270 N	136	-0-	-134	-0-		6 1	130 3	N	-0-	-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-		4 1	86 3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573												
12		279 N	250	-0-	-29	-0-		11 1	239 3	N	-0-	-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-		11 1	223 3	N	-0-	-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-		7 1	138 3	N	-0-	-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-		13 1	282 3	N	-0-	-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-		14 1	281 3	N	-0-	-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-		13 1	269 3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477												
12		496 N	465	-0-	-31	-0-		21 1	444 3	N	-0-	-0-
01		403 N	399	-0-	-4	-0-		19 1	380 3	N	-0-	-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-		10 1	206 3	N	-0-	-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-		24 1	513 3	N	-0-	-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-		21 1	434 3	N	-0-	-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-		21 1	428 3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204												
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-		6 1	119 3	N	-0-	-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-		5 1	99 3	N	-0-	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		4 1	87 3	N	-0-	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		6 1	121 3	N	-0-	-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-		6 1	117 3	N	-0-	-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-		6 1	120 3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171												
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-		11 1	223 3	N	-0-	-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-		8 1	159 3	N	-0-	-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		4 1	92 3	N	-0-	-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-		10 1	221 3	N	-0-	-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-		12 1	241 3	N	-0-	-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-		12 1	243 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835												
12		248 N	203	-0-	-45	-0-		9 1	194 3	N	-0-	-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-		9 1	178 3	N	-0-	-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-		9 1	181 3	N	-0-	-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-		12 1	258 3	N	-0-	-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-		12 1	250 3	N	-0-	-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-		12 1	244 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902												
12		279 N	213	-0-	-66	-0-		10 1	203 3	N	-0-	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		9 1	185 3	N	-0-	-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-		9 1	196 3	N	-0-	-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-		11 1	237 3	N	-0-	-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-		13 1	280 3	N	-0-	-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-		14 1	285 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 #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4742 - 4905			
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
12	341 N	77	-0-	-264	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007										TOTAL DEPTH	5279	PERF.	4839 - 5030			
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008										TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5019 - 5185			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008										TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5107 - 5279			
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5069 - 5238			
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5523 - 5643			
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH	5656	PERF.	5446 - 5595			
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	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 #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		589 N	351	-0-	-238	-0-	16	1	335	3	N	-0-				-0-
01		372 N	229	-0-	-143	-0-	11	1	218	3	N	-0-				-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-				-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-				-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-				-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412																
12		651 N	483	-0-	-168	-0-	22	1	461	3	N	-0-				-0-
01		496 N	322	-0-	-174	-0-	15	1	307	3	N	-0-				-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-				-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-				-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-				-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-				-0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305																
12		341 N	177	-0-	-164	-0-	8	1	169	3	N	-0-				-0-
01		279 N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	3	N	-0-				-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-				-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-				-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-				-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170																
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-				-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-				-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-				-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-				-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-				-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193																
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-				-0-
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-				-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-				-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-				-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-				-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151																
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-				-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-				-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-				-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-				-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-				-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669																
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	N	-0-				-0-
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	3	N	-0-				-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-				-0-
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	3	N	-0-				-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-				-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	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 #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
12		434 N	218	-0-	-216	-0-		10 1	208 3	N		-0-				-0-	
01		372 N	191	-0-	-181	-0-		9 1	182 3	N		-0-				-0-	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-		8 1	175 3	N		-0-				-0-	
03		217 N	165	-0-	-52	-0-		7 1	158 3	N		-0-				-0-	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-		13 1	269 3	N		-0-				-0-	
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-		7 1	141 3	N		-0-				-0-	

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068																	
12		155 N	116	-0-	-39	-0-		5 1	111 3	N		-0-				-0-	
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		10 1	211 3	N		-0-				-0-	
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		8 1	172 3	N		-0-				-0-	
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-		10 1	210 3	N		-0-				-0-	
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-		10 1	206 3	N		-0-				-0-	
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-		9 1	178 3	N		-0-				-0-	

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194																	
12		372 N	334	-0-	-38	-0-		15 1	319 3	N		-0-				-0-	
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-		15 1	300 3	N		-0-				-0-	
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-		14 1	289 3	N		-0-				-0-	
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-		16 1	343 3	N		-0-				-0-	
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-		15 1	302 3	N		-0-				-0-	
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-		17 1	345 3	N		-0-				-0-	

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093																	
12		310 N	294	-0-	-16	-0-		13 1	281 3	N		-0-				-0-	
01		279 N	260	-0-	-19	-0-		12 1	248 3	N		-0-				-0-	
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-		10 1	215 3	N		-0-				-0-	
03		279 N	265	-0-	-14	-0-		12 1	253 3	N		-0-				-0-	
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-		12 1	247 3	N		-0-				-0-	
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-		13 1	261 3	N		-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727																	
12		341 N	125	-0-	-216	-0-		6 1	119 3	N		-0-				-0-	
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-		15 1	296 3	N		-0-				-0-	
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-		10 1	217 3	N		-0-				-0-	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-		11 1	244 3	N		-0-				-0-	
04		300 N	247	-0-	-53	-0-		11 1	236 3	N		-0-				-0-	
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-		8 1	170 3	N		-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699																	
12		434 N	426	-0-	-8	-0-		19 1	407 3	N		-0-				-0-	
01		341 N	165	-0-	-176	-0-		8 1	157 3	N		-0-				-0-	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-		11 1	227 3	N		-0-				-0-	
03		434 N	278	-0-	-156	-0-		12 1	266 3	N		-0-				-0-	
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-		17 1	345 3	N		-0-				-0-	
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-		15 1	301 3	N		-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648																	
12		310 N	285	-0-	-25	-0-		13 1	272 3	N		-0-				-0-	
01		279 N	272	-0-	-7	-0-		13 1	259 3	N		-0-				-0-	
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-		10 1	215 3	N		-0-				-0-	
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-		14 1	309 3	N		-0-				-0-	
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-		15 1	319 3	N		-0-				-0-	
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-		14 1	291 3	N		-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267														
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
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259														
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411														
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052														
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114														
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-			-0-
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451														
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066														
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	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 #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035																			
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
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		279 N	124	-0-	-155	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066																			
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		279 N	162	-0-	-117	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388																			
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		434 N	386	-0-	-48	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195																			
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213																			
12		465 N	441	-0-	-24	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535																			
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		527 N	433	-0-	-94	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184																			
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	259	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														
PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008										TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4979 - 5148	
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
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4933 - 5096	
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008										TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4956 - 5148	
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008										TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4960 - 5098	
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5001 - 5128	
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5129 - 5286	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5118 - 5261	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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 #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	5369	PERF.	5059 -	5200
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	
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 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-	2 1	36 3	N	-0-			-0-	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-	
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	5365	PERF.	5101 -	5238
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-	
01		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
03		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008										TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4973 -	5172
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	N	-0-			-0-	
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-			-0-	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-	
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	8 1	181 3	N	-0-			-0-	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	N	-0-			-0-	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4824 -	5075
12		217 N	181	-0-	-36	-0-	8 1	173 3	N	-0-			-0-	
01		279 N	193	-0-	-86	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-	
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	N	-0-			-0-	
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	8 1	171 3	N	-0-			-0-	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-			-0-	
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5101 -	5236
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-	
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5532	PERF.	5223 -	5355
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-	
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-	
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-	
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-	
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5235 -	5375
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-	
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 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 #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880													
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
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-	-0-
01		279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-	-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-	-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-	-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892													
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-	-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752													
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-	-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-	-0-
03		310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	N	-0-	-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-	-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824													
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-	-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-	-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834													
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-	-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-	-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-	-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-	-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-	-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116													
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-	-0-
01		341 N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-	-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-	-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253													
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-	-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	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																						
BAGGETT, JAMES													WELL #: 1156A		RRCID -> 243774		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4835 - 5062	
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								
12		372 N	321	-0-	-51	-0-	14 1	307 3	N	-0-			-0-									
01		310 N	255	-0-	-55	-0-	12 1	243 3	N	-0-			-0-									
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	-0-			-0-									
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	N	-0-			-0-									
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-			-0-									
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	N	-0-			-0-									

BAGGETT, J.M. JR													WELL #: 252C		RRCID -> 243775		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5081 - 5260	
12		341 N	274	-0-	-67	-0-	12 1	262 3	N	-0-			-0-									
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	13 1	262 3	N	-0-			-0-									
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-			-0-									
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	N	-0-			-0-									
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 3	N	-0-			-0-									
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	N	-0-			-0-									

BAGGETT, J.M. JR													WELL #: 43A		RRCID -> 243777		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 5032 - 5273	
12		682 N	663	-0-	-19	-0-	30 1	633 3	N	-0-			-0-									
01		558 N	547	-0-	-11	-0-	26 1	521 3	N	-0-			-0-									
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	N	-0-			-0-									
03		651 N	627	-0-	-24	-0-	28 1	599 3	N	-0-			-0-									
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	574 3	N	-0-			-0-									
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	28 1	579 3	N	-0-			-0-									

SUDDERTH													WELL #: 2125A		RRCID -> 243779		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5325 - 5475	
12		496 N	341	-0-	-155	-0-	15 1	326 3	N	-0-			-0-									
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	14 1	273 3	N	-0-			-0-									
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	N	-0-			-0-									
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	15 1	322 3	N	-0-			-0-									
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 3	N	-0-			-0-									
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 3	N	-0-			-0-									

BAGGETT, JAMES													WELL #: 1156B		RRCID -> 243780		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4816 - 5048	
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	11 1	226 3	N	-0-			-0-									
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	10 1	204 3	N	-0-			-0-									
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-			-0-									
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	10 1	222 3	N	-0-			-0-									
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	-0-			-0-									
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	N	-0-			-0-									

BAGGETT OZ B													WELL #: 1165C		RRCID -> 243781		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4847 - 5073	
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	10 1	204 3	N	-0-			-0-									
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-			-0-									
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-									
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	9 1	197 3	N	-0-			-0-									
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-			-0-									
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	N	-0-			-0-									

BAGGETT OZ A													WELL #: 2165B		RRCID -> 243790		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 4920 - 5096	
12		434 N	402	-0-	-32	-0-	18 1	384 3	N	-0-			-0-									
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3	N	-0-			-0-									
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	-0-			-0-									
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	17 1	373 3	N	-0-			-0-									
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	18 1	367 3	N	-0-			-0-									
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 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 #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368															
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
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377															
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163															
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396															
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-			-0-
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324															
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027															
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038															
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	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 #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008													TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4831 - 4962
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			
12		310 N	243	-0-	-67	-0-	11 1	232 3	N	-0-			-0-			
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	9 1	179 3	N	-0-			-0-			
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-			-0-			
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	10 1	216 3	N	-0-			-0-			
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	N	-0-			-0-			
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-			-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009													TOTAL DEPTH	5301	PERF.	4992 - 5186
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	8 1	172 3	N	-0-			-0-			
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-			-0-			
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-			-0-			
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N	-0-			-0-			
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-			-0-			
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-			-0-			

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4766 - 4945
12		372 N	304	-0-	-68	-0-	14 1	290 3	N	-0-			-0-			
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	10 1	197 3	N	-0-			-0-			
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-			-0-			
03		310 N	181	-0-	-129	-0-	8 1	173 3	N	-0-			-0-			
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-			
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-			-0-			

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009													TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4764 - 5008
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	N	-0-			-0-			
01		496 N	350	-0-	-146	-0-	17 1	333 3	N	-0-			-0-			
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	N	-0-			-0-			
03		434 N	349	-0-	-85	-0-	15 1	334 3	N	-0-			-0-			
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N	-0-			-0-			
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	N	-0-			-0-			

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009													TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4687 - 4868
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	21 1	456 3	N	-0-			-0-			
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	20 1	411 3	N	-0-			-0-			
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 3	N	-0-			-0-			
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	20 1	442 3	N	-0-			-0-			
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	N	-0-			-0-			
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 1	455 3	N	-0-			-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009													TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4838 - 4997
12		310 N	250	-0-	-60	-0-	11 1	239 3	N	-0-			-0-			
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	-0-			-0-			
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-			-0-			
03		248 N	165	-0-	-83	-0-	7 1	158 3	N	-0-			-0-			
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	6 1	122 3	N	-0-			-0-			
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-			-0-			

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008													TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4856 - 5082
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-			
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-			
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-			
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	7 1	161 3	N	-0-			-0-			
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-			-0-			
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 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. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4712 - 4965	
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
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3	N	-0-				-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 3	N	-0-				-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 3	N	-0-				-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	373 3	N	-0-				-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 3	N	-0-				-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	N	-0-				-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5268 - 5401	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-				-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	N	-0-				-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N	-0-				-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	N	-0-				-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009										TOTAL DEPTH	5198	PERF.	4695 - 4977	
12		372 N	295	-0-	-77	-0-	13 1	282 3	N	-0-				-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	12 1	249 3	N	-0-				-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	-0-				-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	12 1	259 3	N	-0-				-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	N	-0-				-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009										TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5264 - 5414	
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-				-0-
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 3	N	-0-				-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-				-0-
03		93 N	31	-0-	-62	-0-	1 1	30 3	N	-0-				-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4784 - 5023	
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	20 1	432 3	N	-0-				-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	-0-				-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 3	N	-0-				-0-
03		465 N	329	-0-	-136	-0-	14 1	315 3	N	-0-				-0-
04		420 N	342	-0-	-78	-0-	16 1	326 3	N	-0-				-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	5239	PERF.	4870 - 5041	
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	9 1	182 3	N	-0-				-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 3	N	-0-				-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-				-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	8 1	165 3	N	-0-				-0-
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	8 1	161 3	N	-0-				-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009										TOTAL DEPTH	5277	PERF.	4886 - 5070	
12		372 N	292	-0-	-80	-0-	13 1	279 3	N	-0-				-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	10 1	193 3	N	-0-				-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	N	-0-				-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	12 1	266 3	N	-0-				-0-
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	8 1	161 3	N	-0-				-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 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 #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-	
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-				-0-	
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-				-0-	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371																	
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-				-0-	
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-				-0-	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-				-0-	
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-				-0-	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-				-0-	
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381																	
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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503																	
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-				-0-	
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-				-0-	
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-				-0-	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-				-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-				-0-	
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801																	
12		434 N	334	-0-	-100	-0-	15	1	319	3	N	-0-				-0-	
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-				-0-	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-				-0-	
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	N	-0-				-0-	
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-				-0-	
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660																	
12		341 N	270	-0-	-71	-0-	12	1	258	3	N	-0-				-0-	
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-				-0-	
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-				-0-	
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-				-0-	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-				-0-	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712																	
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-				-0-	
01		341 N	238	-0-	-103	-0-	11	1	227	3	N	-0-				-0-	
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-				-0-	
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	17	1	375	3	N	-0-				-0-	
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-				-0-	
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	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 #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		310 N	287	-0-	-23	-0-		13	1	274	3	N	-0-					-0-
01		279 N	243	-0-	-36	-0-		11	1	232	3	N	-0-					-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-		12	1	240	3	N	-0-					-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-		12	1	271	3	N	-0-					-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-		12	1	241	3	N	-0-					-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-		9	1	189	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180																		
12		217 N	203	-0-	-14	-0-		9	1	194	3	N	-0-					-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-		9	1	178	3	N	-0-					-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-		8	1	157	3	N	-0-					-0-
03		217 N	192	-0-	-25	-0-		8	1	184	3	N	-0-					-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-		9	1	178	3	N	-0-					-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-		9	1	177	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816																		
12		403 N	348	-0-	-55	-0-		16	1	332	3	N	-0-					-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-		15	1	307	3	N	-0-					-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-		14	1	286	3	N	-0-					-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-		15	1	328	3	N	-0-					-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-		15	1	318	3	N	-0-					-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-		15	1	312	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834																		
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-		15	1	319	3	N	-0-					-0-
01		279 N	264	-0-	-15	-0-		12	1	252	3	N	-0-					-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-		12	1	243	3	N	-0-					-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-		13	1	288	3	N	-0-					-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-		14	1	288	3	N	-0-					-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-		14	1	289	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090																		
12		248 N	218	-0-	-30	-0-		10	1	208	3	N	-0-					-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-		10	1	201	3	N	-0-					-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-		9	1	188	3	N	-0-					-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-		9	1	204	3	N	-0-					-0-
04		210 N	202	-0-	-8	-0-		9	1	193	3	N	-0-					-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-		9	1	191	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501																		
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-		15	1	318	3	N	-0-					-0-
01		310 N	294	-0-	-16	-0-		14	1	280	3	N	-0-					-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-		12	1	255	3	N	-0-					-0-
03		341 N	321	-0-	-20	-0-		14	1	307	3	N	-0-					-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-		15	1	301	3	N	-0-					-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-		14	1	294	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233																		
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-		10	1	215	3	N	-0-					-0-
01		186 N	123	-0-	-63	-0-		6	1	117	3	N	-0-					-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	N	-0-					-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-		13	1	275	3	N	-0-					-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-		11	1	224	3	N	-0-					-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-		12	1	243	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 #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4139 - 4306	
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
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009										TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5013 - 5181	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009										TOTAL DEPTH	10080	PERF.	5660 - 5714	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009										TOTAL DEPTH	11751	PERF.	4295 - 4517	
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009										TOTAL DEPTH	5681	PERF.	5332 - 5484	
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010										TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5070 - 5237	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010										TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5277 - 5424	
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	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 #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719														
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
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	N	-0-			-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 3	N	N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	N	N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608														
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1	116 3	N	N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 3	N	N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	5 1	110 3	N	N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520														
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	N	-0-			-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 3	N	N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754														
12		465 N	408	-0-	-57	-0-	18 1	390 3	N	N	-0-			-0-
01		372 N	308	-0-	-64	-0-	15 1	293 3	N	N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	N	N	-0-			-0-
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	17 1	377 3	N	N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 3	N	N	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 3	N	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644														
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	15 1	319 3	N	N	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	N	N	-0-			-0-
03		341 N	143	-0-	-198	-0-	6 1	137 3	N	N	-0-			-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	12 1	239 3	N	N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	N	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159														
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	N	-0-			-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 3	N	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696														
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3	N	N	-0-			-0-
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	6 1	114 3	N	N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	N	-0-			-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	6 1	135 3	N	N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	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 #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010										TOTAL DEPTH	4906	PERF.	4394 - 4650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		589 N	534	-0-	-55	-0-	24	1	510	3	N	-0-		-0-
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	3	N	-0-		-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-		-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-		-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-		-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-		-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010										TOTAL DEPTH	5555	PERF.	5267 - 5413	
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5050 - 5202	
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-		-0-
01		434 N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-		-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-		-0-
03		465 N	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	3	N	-0-		-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-		-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010										TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4971 - 5105	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010										TOTAL DEPTH	4676	PERF.	4261 - 4431	
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	26	1	554	3	N	-0-		-0-
01		496 N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	3	N	-0-		-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-		-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	N	-0-		-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-		-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010										TOTAL DEPTH	4453	PERF.	4044 - 4137	
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-		-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-		-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010										TOTAL DEPTH	4421	PERF.	4065 - 4185	
12		248 N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	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																	
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04		210 N	158	-0-	-52	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392																	
12		310 N	149	-0-	-161	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01		217 N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935																	
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076																	
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-					-0-
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165																	
12		403 N	282	-0-	-121	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
03		279 N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
04		330 N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728																	
12		496 N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
01		434 N	380	-0-	-54	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071																	
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03		310 N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04		300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	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 #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-	
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-		-0-	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-		-0-	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-		-0-	
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-		-0-	
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100																
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	-0-		-0-	
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-	
03		310 N	204	-0-	-106	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	100	-0-	-170	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-		-0-	
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074																
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-		-0-	
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-		-0-	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-	
03		217 N	36	-0-	-181	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-	
04		150 N	41	-0-	-109	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-	
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145																
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-		-0-	
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-		-0-	
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-		-0-	
03		403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-		-0-	
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-		-0-	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811																
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-		-0-	
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-		-0-	
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-		-0-	
03		310 N	219	-0-	-91	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-		-0-	
04		300 N	209	-0-	-91	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-		-0-	
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104																
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-		-0-	
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-		-0-	
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-	
03		341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-		-0-	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-		-0-	
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528																
12		961 N	909	-0-	-52	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-		-0-	
01		775 N	626	-0-	-149	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-		-0-	
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-		-0-	
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	948	3	N	-0-		-0-	
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	-0-		-0-	
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	791	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 #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331															
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
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-		-0-	
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-		-0-	
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-	
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-		-0-	
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038															
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-		-0-	
01		372 N	330	-0-	-42	-0-	16	1	314	3	N	-0-		-0-	
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-	
03		372 N	36	-0-	-336	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-	
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-		-0-	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946															
12		341 N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-		-0-	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-		-0-	
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-		-0-	
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-		-0-	
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161															
12		558 N	395	-0-	-163	-0-	18	1	377	3	N	-0-		-0-	
01		341 N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	3	N	-0-		-0-	
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-		-0-	
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	16	1	339	3	N	-0-		-0-	
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-		-0-	
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234															
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-		-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	N	-0-		-0-	
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-		-0-	
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005															
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-	
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-		-0-	
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-		-0-	
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-		-0-	
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-		-0-	
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041															
12		310 N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	N	-0-		-0-	
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-		-0-	
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-		-0-	
03		279 N	226	-0-	-53	-0-	10	1	216	3	N	-0-		-0-	
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-	
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	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 #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171														
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
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1	423 3	N	-0-				-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 3	N	-0-				-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N	-0-				-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 3	N	-0-				-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 3	N	-0-				-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094														
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	N	-0-				-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	-0-				-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-				-0-
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	15 1	316 3	N	-0-				-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	N	-0-				-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778														
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	18 1	371 3	N	-0-				-0-
01		403 N	97	-0-	-306	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-				-0-
03		403 N	140	-0-	-263	-0-	6 1	134 3	N	-0-				-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-				-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223														
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	N	-0-				-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	N	-0-				-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	N	-0-				-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	11 1	249 3	N	-0-				-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-				-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615														
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	26 1	555 3	N	-0-				-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	494 3	N	-0-				-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	N	-0-				-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	597 3	N	-0-				-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	N	-0-				-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	25 1	504 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089														
12		279 N	199	-0-	-80	-0-	9 1	190 3	N	-0-				-0-
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-				-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	7 1	153 3	N	-0-				-0-
04		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 3		N	-0-				-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107														
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 3	N	-0-				-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-				-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	-0-				-0-
03		465 N	353	-0-	-112	-0-	16 1	337 3	N	-0-				-0-
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	15 1	317 3	N	-0-				-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 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 #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010													TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4931	-	5201
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			
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-			
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-			
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-			
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-			
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-			
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-			

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4857	-	5109
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-			
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-			
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-			
03		186 N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-			
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-			
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-			

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010													TOTAL DEPTH	4888	PERF.	4448	-	4690
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-			-0-			
01		496 N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	3	N	-0-			-0-			
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-			-0-			
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-			-0-			
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	-0-			-0-			
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-			-0-			

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010													TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4284	-	4505
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-			
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-			
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-			
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-			
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-			
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-			

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4817	-	5055
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-			
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-			
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-			
03		279 N	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-			
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-			
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-			

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5278	PERF.	4822	-	5097
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-			
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-			
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-			
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-			
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-			
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-			

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010													TOTAL DEPTH	5308	PERF.	4856	-	5088
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-			
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-			
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-			
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-			
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-			
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	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 #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999												
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	
12		434 N	298	-0-	-136	-0-	13 1	285 3	N	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	-0-		-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-		-0-
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	13 1	274 3	N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	N	-0-		-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099												
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	16 1	349 3	N	-0-		-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 3	N	-0-		-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	N	-0-		-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	16 1	339 3	N	-0-		-0-
04		360 N	341	-0-	-19	-0-	16 1	325 3	N	-0-		-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680												
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	11 1	222 3	N	-0-		-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3	N	-0-		-0-
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	9 1	191 3	N	-0-		-0-
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	10 1	205 3	N	-0-		-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533												
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	15 1	313 3	N	-0-		-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-		-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	N	-0-		-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 3	N	-0-		-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	N	-0-		-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-		-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344												
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 3	N	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 3	N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-		-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	N	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	N	-0-		-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518												
12		496 N	491	-0-	-5	-0-	22 1	469 3	N	-0-		-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	444 3	N	-0-		-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-		-0-
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1	561 3	N	-0-		-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 3	N	-0-		-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466												
12		558 N	550	-0-	-8	-0-	25 1	525 3	N	-0-		-0-
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	23 1	468 3	N	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	-0-		-0-
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	28 1	600 3	N	-0-		-0-
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	21 1	443 3	N	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 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 F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12		403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	3	N	-0-				-0-	
01		341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-				-0-	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-				-0-	
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-				-0-	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-				-0-	
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064																	
12		279 N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	3	N	-0-				-0-	
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-				-0-	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-				-0-	
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-				-0-	
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-				-0-	
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404																	
12		527 N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	3	N	-0-				-0-	
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-				-0-	
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-				-0-	
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-				-0-	
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-				-0-	
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502																	
12		248 N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	N	-0-				-0-	
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-				-0-	
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-				-0-	
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-				-0-	
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-				-0-	
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516																	
12		558 N	390	-0-	-168	-0-	18	1	372	3	N	-0-				-0-	
01		341 N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	3	N	-0-				-0-	
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-				-0-	
03		403 N	178	-0-	-225	-0-	8	1	170	3	N	-0-				-0-	
04		240 N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	3	N	-0-				-0-	
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806																	
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-				-0-	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-				-0-	
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-				-0-	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-				-0-	
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-				-0-	
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649																	
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	3	N	-0-				-0-	
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-				-0-	
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-				-0-	
03		651 N	550	-0-	-101	-0-	24	1	526	3	N	-0-				-0-	
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-				-0-	
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	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 #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086														
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
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 3	N	-0-				-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	363 3	N	-0-				-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 3	N	-0-				-0-
03		434 N	410	-0-	-24	-0-	18 1	392 3	N	-0-				-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 3	N	-0-				-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633														
12		341 N	231	-0-	-110	-0-	10 1	221 3	N	-0-				-0-
01		310 N	160	-0-	-150	-0-	8 1	152 3	N	-0-				-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-				-0-
03		217 N	153	-0-	-64	-0-	7 1	146 3	N	-0-				-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	6 1	132 3	N	-0-				-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-				-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300														
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 3	N	-0-				-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	189 3	N	-0-				-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-				-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184														
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-				-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-				-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-				-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171														
12		155 N	38	-0-	-117	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
01		93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	N	-0-				-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-				-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200														
12		217 N	146	-0-	-71	-0-	7 1	139 3	N	-0-				-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 3	N	-0-				-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-				-0-
03		155 N	46	-0-	-109	-0-	2 1	44 3	N	-0-				-0-
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	5 1	111 3	N	-0-				-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202														
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-				-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-				-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 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 #: 7C		RRCID -> 265673		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5523		PERF. 5033 - 5252	
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(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE						
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	6 1	132 3		N	-0-					-0-					
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3		N	-0-					-0-					
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3		N	-0-					-0-					
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3		N	-0-					-0-					
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3		N	-0-					-0-					
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3		N	-0-					-0-					

MOORE, MAGGIE												WELL #: 340C		RRCID -> 268469		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 5638		PERF. 5075 - 5279	
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3		N	-0-					-0-					
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3		N	-0-					-0-					
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3		N	-0-					-0-					
03		403 N	342	-0-	-61	-0-	15 1	327 3		N	-0-					-0-					
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	15 1	304 3		N	-0-					-0-					
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 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	
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2			N	-0-					-0-					
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-					
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-					
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-					-0-					
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-					-0-					
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2			N	-0-					-0-					

ADAMS												WELL #: 1127		RRCID -> 048608		COMPL. DATE 03/28/1970		TOTAL DEPTH 5017		PERF. N/A	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-					-0-					
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-					
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-					-0-					
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					-0-					
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-					-0-					
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2			N	-0-					-0-					

ADAMS, CLAY												WELL #: 1115		RRCID -> 064177		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH 4877		PERF. N/A	
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-					-0-					
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-					-0-					
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-					
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-					-0-					
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-					-0-					
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-					-0-					

ADAMS, CLAY												WELL #: 1166		RRCID -> 064178		COMPL. DATE 10/12/1975		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A	
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-					-0-					
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-					-0-					
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2			N	-0-					-0-					
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-					-0-					
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2			N	-0-					-0-					
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-					-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287																	
ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A																	
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613																	
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830																	
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816																	
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850																	
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834																	
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989												
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074												
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105												
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780												
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623												
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805												
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 W	439	-0-	439	439	439	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 W	903	-0-	903	1342	903	2	N	-0-	-0-	-0-
04		0 W	777	-0-	777	2119	777	2	N	-0-	-0-	-0-
05		0 W	788	-0-	788	2907	788	2	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-
02		0 W	269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-
03		0 W	307	-0-	307	576	307	2			Y	-0-
04		0 W	287	-0-	287	863	287	2			Y	-0-
05		0 W	290	-0-	290	1153	290	2			Y	-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790												
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-
02		0 W	271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-
03		0 W	302	-0-	302	573	302	2			Y	-0-
04		0 W	280	-0-	280	853	280	2			Y	-0-
05		0 W	291	-0-	291	1144	291	2			Y	-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819												
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-
02		0 W	277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-
03		0 W	289	-0-	289	566	289	2			Y	-0-
04		0 W	281	-0-	281	847	281	2			Y	-0-
05		0 W	294	-0-	294	1141	294	2			Y	-0-

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869												
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-
02		0 W	279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-
03		0 W	281	-0-	281	560	281	2			Y	-0-
04		0 W	265	-0-	265	825	265	2			Y	-0-
05		0 W	270	-0-	270	1095	270	2			Y	-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872												
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-
*04		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-
*05		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968												
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-
02		0 W	161	-0-	161	161	161	2			N	-0-
03		0 W	152	-0-	152	313	152	2			N	-0-
04		0 W	168	-0-	168	481	168	2			N	-0-
05		0 W	172	-0-	172	653	172	2			N	-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068												
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
02		0 W	166	-0-	166	166	166	2			N	-0-
03		0 W	175	-0-	175	341	175	2			N	-0-
04		0 W	162	-0-	162	503	162	2			N	-0-
05		0 W	176	-0-	176	679	176	2			N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989												
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
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2	N	-0-		-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189												
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189												
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054												
12		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2	N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
02		0 W	170	-0-	170	170	170	2	N	-0-		-0-
03		0 W	178	-0-	178	348	178	2	N	-0-		-0-
04		0 W	135	-0-	135	483	135	2	N	-0-		-0-
05		0 W	175	-0-	175	658	175	2	N	-0-		-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127												
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597												
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
02		0 W	222	-0-	222	222	222	2	N	-0-		-0-
03		0 W	647	-0-	647	869	647	2	N	-0-		-0-
04		0 W	504	-0-	504	1373	504	2	N	-0-		-0-
05		0 W	513	-0-	513	1886	513	2	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A															
M	O	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750															
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808															
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039															
12		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. D. GAS, INC. 427477															
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921															
12		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-				-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654															
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676															
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733															
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-				-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
*04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729															
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-				-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
*04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-				-0-
05		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 630560												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 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	PROD	AMT	CODE
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730												
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
03		0 N	25	-0-	25	-0-	25	3	N	-0-		-0-
*04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
05		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560														
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024														

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327														
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A														
12	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC 041519														
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A														
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			115
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			115
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			115
03	899 N	307	-0-	-592	-0-	307	2			N	-0-			115
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			115
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			115

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A														
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			40
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			40
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			40
03	1736 N	614	-0-	-1122	-0-	614	2			N	-0-			40
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			40
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			40

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A														
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-			139
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-			139
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			139
03	3720 X	1272	-0-	-2448	-0-	1272	2			N	-0-			139
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			139
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			139

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

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
GARNER, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	056654	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	9822	PERF. N/A	
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		64
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-		64
02	1392 N	1023	-0-	-369	-0-	1023	2		N	-0-		64
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		64
04	1440 N	134	-0-	-1306	-0-	134	2		N	-0-		64
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		64

GARNER, ANNIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	062731	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	390 N	157	-0-	-233	-0-	157	2		N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				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	
12	2604	2469	-0-	-135	493	2469	2		N	-0-		87
01	2604	1537	-0-	-1067	-0-	1537	2		N	-0-		87
02	2436	1894	-0-	-542	-0-	1894	2		N	-0-		87
03	2604	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-		87
04	2400 #	62	-0-	-2338	-0-	62	2		N	-0-		87
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				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	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		739
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		739
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		739
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		739
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		739
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		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	
12	1085 N	861	-0-	-224	-0-	861	2		N	-0-		3
01	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2		N	-0-		3
02	1015 N	891	-0-	-124	-0-	891	2		N	-0-		3
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		3
04	960 N	197	-0-	-763	-0-	197	2		N	-0-		3
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				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	
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-		43
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-		43
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-		43
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-		43
04	3060 X	1790	-0-	-1270	-0-	1790	2		N	-0-		43
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT		43

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) //CONT.// 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479												
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 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	EOM BALANCE
12		310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2		N	-0-	-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
04		300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-	-0-
05		310 N	200	-0-	-110	-0-	200	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												
12		21576	15648	-0-	-5928	-0-	15648	2		N	-0-	-0-
01		21576	25661	-0-	4085	4085	25661	2		N	-0-	-0-
02		31805	23952	-0-	-7853	-0-	23952	2		N	-0-	-0-
03		16306 #	11152	-0-	-5154	-0-	11152	2		N	-0-	-0-
04		15780 #	6915	-0-	-8865	-0-	6915	2		N	-0-	-0-
05		21576	NO RPT	-0-	-21576	-0-				N	NO RPT	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577												
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065												
12		4836 X	4384	-0-	-452	-0-	4366	3	18	9	Y	20
01		4712 X	4548	-0-	-164	-0-	4449	3	99	9	Y	95
02		4408 X	3922	-0-	-486	-0-	3863	3	59	9	Y	75
03		5394 X	5392	-0-	-2	-0-	5347	3	45	9	Y	46
04		5220 X	4422	-0-	-798	-0-	8	1	4374	3	Y	52
							40	9				
05		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	113	1	8236	3	Y	25
							3	9				

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577									
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		7	RRCID ->	018641	COMPL. DATE	03/01/1957	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11002	- 11094	
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
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	36	40 1	29
01	31 X	23	-0-	-8	-0-	15	3	8	9	Y	7	22 1	14
02	29 X	12	-0-	-17	-0-	11	3	1	9	Y	1		15
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	15 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		5	RRCID ->	018642	COMPL. DATE	12/30/1956	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10746	- 11014	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		6	RRCID ->	018643	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10860	- 11016	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		6	RRCID ->	022994	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10811	- 11052	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		4	RRCID ->	142905	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10935	- 11029	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-	16 1	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4		4
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	237	3	12	9	Y	11		15
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	413	4	23	9	Y	21	7 1	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		29

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		1	RRCID ->	148522	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	11983	PERF.10695	- 10948	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	Y	10	9 1	8
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-	5 1	3
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		2

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		9 U	RRCID ->	181821	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	13101	PERF.10308	- 10938	
12	1381 N	1282	-0-	-99	-0-	1282	3			Y	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	680	3	7	9	Y	6		6
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
*05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		4

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577												
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-		719 3			Y	-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-		466 3	36 9		Y	33
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-		292 3	11 9		Y	10
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-		509 4	21 9		Y	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990												
12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-		4673 3	20 9		Y	18
01		4216 X	1916	-0-	-2300	-0-		1909 3	7 9		Y	6
02		4060 X	867	-0-	-3193	-0-		866 3	1 9		Y	1
03		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-
04		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-
05		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400												
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-		676 3	73 9		Y	66
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-		326 3	45 9		Y	41
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-		295 3	36 9		Y	33
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-		302 3	37 9		Y	34
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-		1 1	347 3		Y	29
								32 9				
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-		27 1	577 3		Y	65
								72 9				

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850												
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-		579 3	23 9		Y	21
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-		221 3	13 9		Y	12
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-		203 3	8 9		Y	7
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-		354 4	15 9		Y	14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577													
AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150													
12		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-	-0-					1
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-
02		2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-	-0-	-0-					-0-
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870													
12		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	3			-0-
01		2046 X	922	-0-	-1124	-0-	-0-	-0-	922	3			-0-
02		1914 X	421	-0-	-1493	-0-	-0-	-0-	421	3			-0-
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-					-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-					-0-
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150													
12		2666 X	2527	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	2375	3	152	9	153
01		2604 X	2534	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	2440	3	94	9	127
02		2610 X	2415	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	2347	3	68	9	91
03		3286 X	3215	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	3163	3	52	9	53
04		3180 X	2297	-0-	-883	-0-	-0-	-0-	4	1	2246	3	61
05		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9			
									59	1	4285	3	143
									129	9			

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577													
AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980													
12		14105 X	9150	-0-	-4955	-0-	-0-	8943	3	207	9	Y	356
01		9765 X	9624	-0-	-141	-0-	-0-	9284	3	340	9	Y	282
02		9889 X	8994	-0-	-895	-0-	-0-	8781	3	213	9	Y	175
03		10571 X	9228	-0-	-1343	-0-	-0-	9013	3	215	9	Y	232
04		9090 X	8943	-0-	-147	-0-	-0-	25	1	8740	3	Y	256
05		9610 X	9562	-0-	-48	-0-	-0-	178	9	426	1	Y	225
								133	9				

V. T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430													
12		3534 X	2859	-0-	-675	-0-	-0-	2671	3	188	9	Y	186
01		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	3	129	9	Y	168
02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	3	124	9	Y	151
03		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	4506	3	135	9	Y	133
04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3649	3	Y	148
05		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	-0-	112	9	83	1	Y	88
								26	9				

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020													
12		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-	-0-					282
01		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	-0-	-0-					282
02		5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-	-0-	-0-					282
03		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-	-0-					282
04		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	-0-	-0-					282
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					282

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577											
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1530 3	76 9	Y	Y	69	188 1		104
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1274 3	45 9	Y	Y	41	76 1		69
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1165 3	30 9	Y	Y	27	54 1		42
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1600 3	33 9	Y	Y	30	40 1		32
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	3 1	1393 3	Y	Y	59	21 1		70
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	65 9	35 1	Y	Y	45	40 1		75
						50 9							

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434				
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	131 3	39 9	N	N	35			239
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	129 3	58 9	N	N	53	191 1		101
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	127 3	19 9	N	N	17			118
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	127 3	36 9	N	N	33			151
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	138 3	40 9	N	N	36			187
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	130 3	33 9	N	N	30			217

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050				
12	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8419 3	21 9	Y	Y	19	6 1		15
01	8680 X	4072	-0-	-4608	-0-	4038 3	34 9	Y	Y	31	11 1		35
02	7917 X	1938	-0-	-5979	-0-	1929 3	9 9	Y	Y	8			43
03	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12677 4	86 9	Y	Y	78	67 1		54
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-			Y	Y	-0-			54
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			Y	Y	-0-			54

V. T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500				
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2580 3	12 9	Y	Y	11	34 1		58
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2373 3	23 9	Y	Y	21	60 1		19
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2413 3	19 9	Y	Y	17	21 1		15
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2476 3	19 9	Y	Y	17	12 1		20
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	8 1	2762 3	Y	Y	14	12 1		22
05	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	15 9	113 1	Y	Y	5	13 1		14
						6 9							

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870				
12	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	14418 3	72 9	Y	Y	65	56 1		53
01	10478 X	6230	-0-	-4248	-0-	6218 3	12 9	Y	Y	11	34 1		30
02	9802 X	2934	-0-	-6868	-0-	2933 3	1 9	Y	Y	1			31
03	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-			Y	Y	-0-	15 1		16
04	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-			Y	Y	-0-			16
05	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	Y	-0-			16

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2024

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577														
AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-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														
12	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	-0-	19521	3		Y	-0-		-0-
01	17019	X	9553	-0-	-7466	-0-	-0-	9525	3	28	9	Y	25	25
02	15921	X	3397	-0-	-12524	-0-	-0-	3393	3	4	9	Y	4	29
03	16244	X	1715	-0-	-14529	-0-	-0-	1712	4	3	9	Y	3	2
04	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-	-0-					Y	-0-	2

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000														
12	18941	X	11517	-0-	-7424	-0-	-0-	11455	3	62	9	Y	56	46
01	20026	X	6172	-0-	-13854	-0-	-0-	6108	3	64	9	Y	58	75
02	12412	X	3319	-0-	-9093	-0-	-0-	3306	3	13	9	Y	12	87
03	10819	X	4072	-0-	-6747	-0-	-0-	4054	4	18	9	Y	16	61
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-	-0-					Y	-0-	61
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-	-0-					Y	-0-	61

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550														
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-	-0-				Y	-0-	5	-0-
01	12121	X	248	-0-	-11873	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	1

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800														
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-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														
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	42	9	Y	38	74
01	3038	X	267	-0-	-2771	-0-	-0-	234	3	33	9	Y	30	104
02	2842	X	240	-0-	-2602	-0-	-0-	219	3	21	9	Y	19	123
03	2635	X	1141	-0-	-1494	-0-	-0-	646	3	495	9	Y	450	369
04	2130	X	810	-0-	-1320	-0-	-0-	4	1	656	3	Y	136	54
								150	9					
05	341	X	295	-0-	-46	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	30	11
								33	9					

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577														
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

12		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		4035 3	20 9	Y	18	36 1		14
01		5828 X	2310	-0-	-3518	-0-		2302 3	8 9	Y	7	11 1		10
02		3248 X	936	-0-	-2312	-0-		933 3	3 9	Y	3			13
03		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-		6118 4	24 9	Y	22	19 1		16
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				Y	-0-			16
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				Y	-0-			16

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750														

12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			219
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850														

12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-		4746 3	134 9	Y	122	115 1		101
01		5239 X	2644	-0-	-2595	-0-		2635 3	9 9	Y	8	63 1		46
02		4292 X	1427	-0-	-2865	-0-		1426 3	1 9	Y	1			47
03		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y	1	23 1		25
04		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				Y	-0-			25
05		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				Y	-0-			25

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700														

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150														

12		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		Y	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-		133 3	2 9	Y	2			2
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3		Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804														

12		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 3		N	-0-			1
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 3		N	-0-	1 1		-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3		N	-0-			-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941 3		N	-0-			-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-		2 1	616 3	N	-0-			-0-
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-		34 1	710 3	N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WINDHAM, R. S. "A"		//CONT.//	02207 304 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON						
		WELL #:	1071	RRCID -> 134832	COMPL. DATE 05/31/1990	TOTAL DEPTH 12243	PERF.10896	- 11162				
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	171	-0-	171	5 4	166 9	Y	151	1 8		150
02		14B2 EXT	148	-0-	148	6 4	142 9	Y	129	85 1		194
03		14B2 EXT	8196	-0-	8196	8072 3	7 4	Y	106	134 1	1 8	165
						117 9						
04		16268 X	7753	-0-	-8515	7642 3	9 4	Y	93	167 1	2 8	89
						102 9						
05		7544 X	7544	-0-	-0-	7467 3	9 4	Y	62			151
						68 9						

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:	1073-L	RRCID -> 163463	COMPL. DATE 06/03/1997	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10810	- 11449				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	2	-0-	2	2 4		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	3	-0-	3	3 4		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	3	-0-	3	3 4		Y	-0-			-0-
*04		533 X	525	-0-	-8	522 3	3 4	Y	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	477 3	3 4	Y	-0-			-0-

A-BEAR		WELL #:	1	RRCID -> 163694	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 12534	PERF.10917	- 12294				
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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				
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALFF ESTATE "20"		WELL #:	7H	RRCID -> 185073	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11363	- 15030				
12		1273 N	1273	-0-	-0-	1201 3	72 9	Y	65	46 1		45
01		1223 N	1223	-0-	-0-	1160 3	63 9	Y	57	65 1	1 8	36
02		1131 N	1050	-0-	-81	997 3	53 9	Y	48	44 1		40
03		1745 N	1745	-0-	-0-	1655 3	7 4	Y	75	69 1	1 8	45
						83 9						
04		1170 N	860	-0-	-310	820 3	5 4	Y	32	56 1	1 8	20
						35 9						
05		1636 N	1636	-0-	-0-	1552 3	17 4	Y	61	49 1		32
						67 9						

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1339	3	106	9	Y	96	68	1		68
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1292	3	91	9	Y	83	97	1	1 8	53
02	1305 N	1191	-0-	-114	-0-	1111	3	80	9	Y	73	66	1		60
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1845	3	4	4	Y	112	104	1	1 8	67
						123	9								
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	4	Y	101	103	1	2 8	63
						111	9								
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1876	3	3	4	Y	100	110	1		53
						110	9								

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10925 - 15047			
12	2666 X	14	-0-	-2652	-0-	14	3			N	-0-				203
01	2356 X	18	-0-	-2338	-0-	18	3			N	-0-				203
02	928 X	28	-0-	-900	-0-	28	3			N	-0-				203
03	992 X	41	-0-	-951	-0-	33	3	8	9	N	7	176	1	1 8	33
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				33
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				33

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10752 - 14655			
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				225
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1				226
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				226
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	142	1		84
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	156	3	21	4	N	1				85
						1	9								
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6				91

WINDHAM 108		WELL #: 1H		RRCID -> 193431		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11397 - 15179			
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6596	3	190	9	N	173	182	1		240
01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6403	3	189	9	N	172	176	1	1 8	235
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	5942	3	168	9	N	153	165	1		223
03	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6344	3	16	4	N	155	190	1	1 8	187
						171	9								
04	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5866	3	14	4	N	139	192	1	3 8	131
						153	9								
05	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5885	3	14	4	N	132				263
						145	9								

BARNETT 21		WELL #: 1H		RRCID -> 194003		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11141 - 14215			
12	155 X	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-				122
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				122
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	42	3			N	-0-				122
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-				122
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-				122
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				122

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. CODY C UNIT		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
WELL #:		1H	RRCID ->	195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11156	PERF.	11322	- 14143		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	1922 X	1859	-0-	-63	-0-	1775 3	84 9	Y	76	176 1		181	
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1627 3	88 9	Y	80	5 8		256	
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1685 3	66 9	Y	60	174 1		142	
03	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1715 3	7 4	Y	64	119 1	6 8	81	
						70 9							
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1877 3	7 4	Y	74	10 8		145	
						81 9							
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2469 3	9 4	Y	78			223	
						86 9							
AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			126	
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			126	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	2			128	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			128	
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1554 3	11 4	N	178			306	
						196 9							
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1888 3	33 4	N	138	193 1		251	
						152 9							
WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11389 - 15459	
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			167	
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			167	
02	957 N	936	-0-	-21	-0-	936 3		N	-0-			167	
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 3		N	-0-			167	
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	959 3		N	-0-			167	
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			167	
BLUE TOPAZ 102		WELL #:		1H	RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11672 - 15040	
12	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7011 3	255 9	Y	232	189 1		327	
01	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8397 3	194 9	Y	176	194 1	2 8	307	
02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7754 3	167 9	Y	152	177 1		282	
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8141 3	17 4	Y	153	190 1		245	
						168 9							
04	8310 X	8032	-0-	-278	-0-	7860 3	16 4	Y	142			387	
						156 9							
05	8587 X	7210	-0-	-1377	-0-	7038 3	16 4	Y	142	192 1		337	
						156 9							
WEIR, GEORGE "14"		WELL #:		2H	RRCID ->	198164	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11425 - 14725	
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			288	
01	1395 X	1247	-0-	-148	-0-	1247 3		N	-0-			288	
02	1305 X	1154	-0-	-151	-0-	1154 3		N	-0-			288	
03	1395 X	1179	-0-	-216	-0-	1179 3		N	-0-			288	
04	1350 X	1200	-0-	-150	-0-	1200 3		N	-0-			288	
05	1395 X	937	-0-	-458	-0-	926 3	11 4	N	-0-			288	
MANN 22		WELL #:		1H	RRCID ->	199505	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11523 - 15019	
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 3		N	-0-			229	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			229	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			229	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225 3	4 4	N	-0-			229	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225 3	4 4	N	-0-			229	
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234 3	4 4	N	-0-			229	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WINDHAM 103		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	4			N	-0-					224
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					224
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					224

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	4			N	-0-					181
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					181

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465																
12	2263 X	1983	-0-	-280	-0-	1983	3			N	-0-					238
01	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	2194	3	4	9	N	4					242
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	3	6	9	N	5					247
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2294	3	15	4	N	3					250
04	2130 N	1625	-0-	-505	-0-	1603	3	21	4	N	1	146	1			105
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2314	3	17	4	N	-0-					105

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GARNET 108		WELL #:		1H	RRCID ->	201810	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11760	- 14928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
12		3999 X	2673	-0-	-1326	-0-	2642 3	31 9	N	28			204
01		3162 X	2611	-0-	-551	-0-	2583 3	28 9	N	25			229
02		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2981 3	40 9	N	36			265
03		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3040 3	9 4	N	86	190 1	2 8	159
							95 9						
04		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2874 3	1 4	N	75	2 8		232
							83 9						
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4010 3	7 4	N	64			296
							70 9						

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201812	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	11346	PERF.11432	- 15656	
12		1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1172 3	24 9	N	22			237
01		1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149 3		N	-0-			237
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			237
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			237
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			237
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1429 3	22 4	N	-0-			237

CODY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	203330	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11634	- 14673	
12		1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1718 3		N	-0-			262
01		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1688 3		N	-0-			262
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-			262
03		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1677 3		N	-0-			262
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			262
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			262

PERIDOT 101		WELL #:		1H	RRCID ->	204089	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.11619	- 15579	
12		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175 3		N	-0-			128
01		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201 3		N	-0-			128
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			128
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			128
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			128
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			128

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #:		1H	RRCID ->	204385	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11166	PERF.11600	- 15680	
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	696 3	88 9	N	80	188 1		109
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	721 3	105 9	N	95	6 8		198
02		754 N	685	-0-	-69	-0-	648 3	37 9	N	34			232
03		775 N	601	-0-	-174	-0-	516 3	4 4	N	74	182 1	7 8	117
							81 9						
04		810 N	766	-0-	-44	-0-	670 3	11 4	N	77	10 8		184
							85 9						
05		744 N	661	-0-	-83	-0-	594 3	11 4	N	51	190 1		45
							56 9						

AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	15148	PERF.11875	- 15034	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				12/04/2023	- WELL PLUGGED		12/04/23			

 AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

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
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			199
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2			201
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	86	3	14	4	N	3			204
						3	9							
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	63	3	15	4	N	-0-			204
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	44	3	14	4	N	-0-			204
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	61	3	14	4	N	-0-			204

 HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3433	3	283	9	Y	257	182	1	181
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3314	3	245	9	Y	223	259	1	142
02	3335 X	3062	-0-	-273	-0-	2849	3	213	9	Y	194	176	1	160
03	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4730	3	9	4	Y	299	277	1	178
						329	9							
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	4807	3	8	4	Y	271	275	1	168
						298	9							
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4809	3	8	4	Y	267	294	1	141
						294	9							

 WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5652	3	188	9	N	171	182	1	191
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4931	3	193	9	N	175	180	1	185
02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4952	3	150	9	N	136	175	1	146
03	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6217	3	16	4	N	159	177	1	126
						175	9							
04	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5735	3	16	4	N	163	193	1	93
						179	9							
05	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5551	3	19	4	N	142			235
						156	9							

 SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1503	3	135	9	N	123			246
01	1643 N	1253	-0-	-390	-0-	1128	3	125	9	N	114	184	1	176
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1325	3	67	9	N	61			237
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1805	3	7	4	N	81			318
						89	9							
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	4	N	102	186	1	234
						112	9							
05	1488 N	757	-0-	-731	-0-	713	3	3	4	N	37			271
						41	9							

 AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

12	2914 X	1657	-0-	-1257	-0-	1649	3	8	9	Y	7			200
01	2449 X	2002	-0-	-447	-0-	1985	3	2	4	Y	14			214
						15	9							
02	2262 X	1825	-0-	-437	-0-	1825	3			Y	-0-			214
03	2418 X	1910	-0-	-508	-0-	1907	3	3	9	Y	3			217
04	1950 X	694	-0-	-1256	-0-	694	3			Y	-0-			217
05	2015 X	1508	-0-	-507	-0-	1508	3			Y	-0-			217

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID -> 206556		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009				
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
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2235 3	117 9		Y	106			218
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2155 3	70 9		Y	64			282
02	2349 X	2188	-0-	-161	-0-	2126 3	62 9		Y	56	173 1		165
03	2511 X	2485	-0-	-26	-0-	2394 3	7 4		Y	76	7 8		234
						84 9							
04	2430 X	2427	-0-	-3	-0-	2336 3	19 4		Y	65	3 8		296
						72 9							
05	2356 X	2188	-0-	-168	-0-	2107 3	7 4		Y	67	190 1		173
						74 9							
BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859				
12	279 X	73	-0-	-206	-0-	73 3			N	-0-			282
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 3			N	-0-			282
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			282
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3			N	-0-			282
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309 3	1 4		N	-0-			282
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	295 3	7 4		N	-0-			282
SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721				
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3			N	-0-			100
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610				
12	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	3884 3	122 9		N	111			265
01	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3615 3	87 9		N	79	182 1		162
02	3596 X	3279	-0-	-317	-0-	3193 3	86 9		N	78			240
03	3999 X	3641	-0-	-358	-0-	3545 3	7 4		N	81	189 1	1 8	131
						89 9							
04	3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3362 3	7 4		N	75	2 8		204
						83 9							
05	3999 X	3537	-0-	-462	-0-	3451 3	7 4		N	72			276
						79 9							
AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
JESSE FARRIS" 91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.12210		- 15266		
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	EOM BALANCE
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	626	3	57	9	N	52	20	8	435
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	712	3	45	9	N	41	180	1	296
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	260	3	15	9	N	14			310
03	682 N	625	-0-	-57	-0-	576	3	3	4	N	42			352
						46	9							
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	751	3	94	9	N	85	183	1	245
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	267	3	1	4	N	9		9 8	254
						10	9							

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11371		- 15178		
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3433	3	106	9	Y	96	68	1	68
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3314	3	91	9	Y	83	97	1	53
02	3219 X	2929	-0-	-290	-0-	2849	3	80	9	Y	73	66	1	60
03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4730	3	4	4	Y	112	104	1	67
						123	9							
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4807	3	3	4	Y	101	103	1	63
						111	9							
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4809	3	3	4	Y	100	110	1	53
						110	9							

ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11712		- 14289		
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			107
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			107
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			107
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			107
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-			107
05	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-			107

LILLIE ORMAN "53"		WELL #: 1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14165		PERF.11506		- 14163		
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	746	3	46	9	N	42			134
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	654	3	39	9	N	35	2	8	167
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	680	3	50	9	N	45			212
03	806 N	721	-0-	-85	-0-	673	3	3	4	N	41	190	1	59
						45	9							
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	580	3	2	4	N	29	4	8	84
						32	9							
05	775 N	335	-0-	-440	-0-	316	3	7	4	N	11			95
						12	9							

JADE 101		WELL #: 1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11734		- 14482		
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			257
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			257
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	3	12	9	N	11			268
03	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1047	3	43	9	N	39			307
04	1140 N	789	-0-	-351	-0-	788	3	1	4	N	-0-	173	1	134
05	1209 N	797	-0-	-412	-0-	797	3			N	-0-			134

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11388		PERF.11754		- 15002		
12	2201 X	1515	-0-	-686	-0-	1515	3			N	-0-			402
01	2201 X	1395	-0-	-806	-0-	1395	3			N	-0-			402
02	1914 X	1774	-0-	-140	-0-	1774	3			N	-0-			402
03	2046 X	1490	-0-	-556	-0-	1490	3			N	-0-			402
04	1530 X	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-			402
05	1891 X	1562	-0-	-329	-0-	1562	3			N	-0-			402

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 212285			COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306	
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	
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		-0-			144	
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1151	3	495 9	N	450	376 1	218	
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-				N	-0-		218	
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1873	3	288 9	N	262	190 1	290	
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2236	3	31 4	N	253	378 1	162	3 8
						278	9						
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	1880	3	27 4	N	164	192 1	134	
						180	9						

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212682			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520	
12	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	1315	3	120 9	N	109	189 1	218	
01	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1367	3	132 9	N	120	182 1	154	2 8
02	1421 N	598	-0-	-823	-0-	550	3	48 9	N	44		198	
03	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1107	3	8 4	N	142	192 1	148	
						156	9						
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1371	3	9 4	N	127	2 8	273	
						140	9						
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1271	3	9 4	N	112	192 1	193	
						123	9						

JADE 101		WELL #:		2 H		RRCID -> 216761			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652	
12	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1083	3	70 9	N	64		229	
01	1023 N	673	-0-	-350	-0-	673	3		N	-0-		229	
02	638 N	79	-0-	-559	-0-	79	3		N	-0-		229	
03	1147 N	67	-0-	-1080	-0-	67	3		N	-0-		229	
04	660 N	28	-0-	-632	-0-	28	3		N	-0-		229	
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	7	3	2 9	N	2		231	

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H		RRCID -> 219300			COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800	
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	76	3	1 9	Y	1		71	
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3		Y	-0-		71	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		71	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		71	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		71	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		RRCID -> 018648			COMPL. DATE 03/31/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136	
BARNET-AMACKER				2									
12	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3		Y	-0-		-0-	
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		Y	-0-		-0-	
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3		Y	-0-		-0-	
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		Y	-0-		-0-	
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3		Y	-0-		-0-	
05	3720 X	3168	-0-	-552	-0-	3168	3		Y	-0-		-0-	

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		1		RRCID -> 018649			COMPL. DATE 09/13/1986			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032	
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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #: 1		RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442				
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
12	806 N	157	-0-	-649	-0-	139	3	18 9	N	16		100
01	558 N	189	-0-	-369	-0-	186	3	3 9	N	3		103
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	262	3	12 9	N	11		114
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6 9	N	5		119
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3 9	N	3		122
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	135	3	3 9	N	3		125

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223				
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	91	3	4 9	N	4		141
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	8		149
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-		149
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	148 1	19

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136				
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		91
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		91
02	638 N	618	-0-	-20	-0-	618	3		N	-0-		91
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3		N	-0-		91
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	3		N	-0-		91
05	651 N	197	-0-	-454	-0-	197	3		N	-0-		91

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		183
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		183
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		183
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		183
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		183
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		183

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611				
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	26		115
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	15		130
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		130
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	3	4 9	N	4		134
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36 9	N	33		167
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	13		180

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084				
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	56	3	55 9	N	50		347
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	58	193 1	212
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	39	3	56 9	N	51		263
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	75	159 1	179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42		221
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	18	3	46 9	N	42		263

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470									
AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		137
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		137
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	3	N	-0-		137
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		137
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		137
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		137

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		276
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		276
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		276
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		276

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800		
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-		233
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		233
02	261 N	195	-0-	-66	-0-	195	3	N	-0-		233
03	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3	N	-0-		233
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3	N	-0-		233
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	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									
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2715	3	147 9	N	134 178 1	190
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2753	3	156 9	N	142 184 1	148
02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2612	3	118 9	N	107	255
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2781	3	124 9	N	113 170 1	198
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2717	3	130 9	N	118 188 1	128
*05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2864	2	120 9	N	109	237

MONIQUE		WELL #: 1H		RRCID -> 207321		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024											

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 018647		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467		
WINDHAM, R. S.		WELL #: 4H									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		149
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		149
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		149
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		149
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		149

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	174635	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10950 - 11294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)				02207 456	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON					
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577										
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		2	RRCID ->	210252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	11248 - 11308		
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)				02207 608	ASSOCIATED	49B			CNTY: UPTON					
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577										
AMACKER, V.T. 106		WELL #:		7	RRCID ->	206398	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	9510 - 9678		
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/21/2024														

AMACKER, V. T. 64		WELL #:		2	RRCID ->	262497	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9628 - 10162		
12	5952 #	5071	-0-	-881	-0-	5053	3	18	9	Y	16	36	1	32
01	5952 #	4252	-0-	-1700	-0-	4227	3	25	9	Y	23			55
02	5568 #	3650	-0-	-1918	-0-	3636	3	14	9	Y	13			68
03	5208 #	3519	-0-	-1689	-0-	3328	3	191	9	Y	174	100	1	142
04	4920 #	3451	-0-	-1469	-0-	19	1	3374	3	Y	53	174	1	21
						58	9							
05	5084 #	3829	-0-	-1255	-0-	89	1	3704	3	Y	33	42	1	12
						36	9							

EOG RESOURCES, INC.				253162										
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1074-U	RRCID ->	170458	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	9782 - 9793		
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		//CONT.//		02207 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
BARNET-AMACKER				WELL #:	RRCID -> 277472	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	9536 - 9680
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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016											

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)				02208 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
HANGAR				WELL #:	RRCID -> 179050	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12038	PERF.	12145 - 15708
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
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	226 3	17 9	Y	15		66
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	223 3	20 9	Y	18	66 1	16
02	DLQ G-10	614	-0-	614	857	583 3	31 9	Y	28		44
03	DLQ G-10	717	-0-	717	1574	693 3	24 9	Y	22	47 1	19
04	DLQ G-10	1455	-0-	1455	3029	1408 3	47 9	Y	43		62
*05	3000 N	1070	-0-	-1930	1099	1031 3	39 9	Y	35	46 1	51

HANGAR "A"				WELL #:	RRCID -> 183502	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	12018	PERF.	16098 - 19542
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
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170 3	17 9	Y	15		65
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	167 3	18 9	Y	16	65 1	16
02	DLQ G-10	574	-0-	574	759	543 3	31 9	Y	28		44
03	DLQ G-10	674	-0-	674	1433	650 3	24 9	Y	22	47 1	19
04	DLQ G-10	1101	-0-	1101	2534	1048 3	53 9	Y	48		67
*05	3000 N	759	-0-	-2241	293	700 3	59 9	Y	54	50 1	71

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

HALAMICEK				WELL #:	RRCID -> 186327	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	12160 - 19155
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
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13 3	8 9	Y	7		19
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	15 3	18 9	Y	16	19 1	16
02	DLQ G-10	131	-0-	131	164	100 3	31 9	Y	28		44
03	DLQ G-10	171	-0-	171	335	147 3	24 9	Y	22	47 1	19
04	DLQ G-10	799	-0-	799	1134	748 3	51 9	Y	46		65
*05	1621 N	487	-0-	-1134	-0-	445 3	42 9	Y	38	48 1	55

HANGAR "B"				WELL #:	RRCID -> 188992	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12142 - 18902
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
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9 3	8 9	Y	7		35
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	11 3	18 9	Y	16	35 1	16
02	DLQ G-10	42	-0-	42	71	11 3	31 9	Y	28		44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71			Y	22	47 1	19
04	DLQ G-10	97	-0-	97	168	44 3	53 9	Y	48		67
*05	365 N	197	-0-	-168	-0-	145 3	52 9	Y	47	50 1	64

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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600)		02213 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON								
IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412														
OWENS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 212316		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A								
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	428	3	23	9	Y	21	30	1			73
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	396	3	52	9	Y	47	53	1			67
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	420	3	77	9	Y	70	29	1			108
03	459 R	459	-0-	-0-	-0-	414	3	45	9	Y	41	68	1			81
*04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	391	3	8	9	Y	7	68	1			20
*05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	409	3	58	9	Y	53	58	1			15

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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN		WELL #: 1W		RRCID -> 195307		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				01/23/2024										

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED				CNTY: UPTON								
HALFF ESTATE "58"		WELL #: 1		RRCID -> 214830		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412		ASSOCIATED				CNTY: UPTON								
O'HARROW		WELL #: 4		RRCID -> 136282		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.//		02220 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
AURORA		WELL #: 1		RRCID -> 210681		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186		
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
12	620 N	594 -0-	-26	-0-	87 1	462 3	N	41		277
01	527 N	202 -0-	-325	-0-	45 9	103 3	N	11		288
02	518 N	518 -0-	-0-	-0-	87 1	406 3	N	28		316
03	607 N	607 -0-	-0-	-0-	12 9	492 3	N	25		341
04	624 N	624 -0-	-0-	-0-	81 1	528 3	N	11		352
05	558 N	525 -0-	-33	-0-	31 9	434 3	N	4		356
					87 1					
					4 9					

LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 225744		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234		
12	372 N	255 -0-	-117	-0-	255 3		N	-0-		135
01	372 N	122 -0-	-250	-0-	122 3		N	-0-		135
02	236 N	236 -0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		135
03	697 N	697 -0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		135
04	687 N	687 -0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		135
05	248 N	173 -0-	-75	-0-	173 3		N	-0-		135

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

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577								
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225675		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225695		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.//		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.//		101577								
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262614		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 265040		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR)		02221 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577								
AMACKER, V. T. 64		WELL #: 2		RRCID -> 200894		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-		-0-
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HOOVER 1A		WELL #: 1		RRCID -> 083605		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOOVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 083606		COMPL. DATE 07/17/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-		N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 19		WELL #: 1		RRCID -> 083607		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 11		WELL #: 3		RRCID -> 084479		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289				
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388				
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080				
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392				
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402				
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402				
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
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660				
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772				
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322				
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300				
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309								
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309								
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571								
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390								
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319								
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					45
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					45
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					45
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446								
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429								
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	104	104	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	101	-0-	101	205	101	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	395	-0-	395	600	395	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	412	-0-	412	1012	411	3	1	9	Y	1	3	1			20

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414								
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	268	268	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	62	-0-	62	330	62	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	348	-0-	348	678	348	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	362	-0-	362	1040	361	3	1	9	Y	1	3	1			20

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310								
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	118	118	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	61	-0-	61	179	61	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	330	-0-	330	509	330	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	342	-0-	342	851	342	3			Y	-0-	3	1			19

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355								
12	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	602	602	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10	98	-0-	98	700	98	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10	352	-0-	352	1052	352	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	480	-0-	480	1532	480	3			Y	-0-					15

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370								
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	677	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	677	677	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	46	-0-	46	723	46	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	395	-0-	395	1118	395	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	409	-0-	409	1527	409	3			Y	-0-	3	1			19

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7572	
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
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7095 - 7395	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6520 - 7140	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 6900 - 7310	
12	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-		15
03	DLQ G-10	131	-0-	131	427	131	3	Y	-0-		15
04	DLQ G-10	375	-0-	375	802	375	3	Y	-0-		15
05	DLQ G-10	582	-0-	582	1384	582	3	Y	-0-		15

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 6765 - 6970	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		14
01	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602	3	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		14
03	DLQ G-10	39	-0-	39	641	39	3	Y	-0-		14
04	DLQ G-10	352	-0-	352	993	352	3	Y	-0-		14
05	DLQ G-10	339	-0-	339	1332	339	3	Y	-0-		14

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6824 - 7428	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-		21
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	463	3	Y	1		22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	463			Y	-0-		22
03	DLQ G-10	74	-0-	74	537	74	3	Y	-0-		22
04	DLQ G-10	449	-0-	449	986	449	3	Y	-0-		22
05	DLQ G-10	455	-0-	455	1441	455	3	Y	-0-	4 1	18

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 6780 - 7390	
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-		15
03	DLQ G-10	95	-0-	95	620	95	3	Y	-0-		15
04	DLQ G-10	306	-0-	306	926	306	3	Y	-0-		15
05	DLQ G-10	405	-0-	405	1331	405	3	Y	-0-		15

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-			-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-			-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741										
DUNLAP 91		WELL #:		1	RRCID ->	135200	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4015 - 4112		
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
12	155 #	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

DUNLAP 91		WELL #:		2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136		
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 16		WELL #:		1	RRCID ->	154909	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3740 - 3750		
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 16		WELL #:		2	RRCID ->	154910	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3628 - 4219		
12	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881		
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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		
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION			
ARES ENERGY, LTD.				029655						
SUGG "4"				WELL #: 2	RRCID -> 124143	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6478	- 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 1				124
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2				124
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	75 1	6 2	Y		124
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	75 1	33 2	Y		124
04	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-	75 1	1349 2	Y		124
*05	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	75 1	2117 2	Y		124

SUGG 3063				WELL #: 1	RRCID -> 170136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7305	- 7353
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGG 3063				WELL #: 2	RRCID -> 265998	COMPL. DATE 05/08/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6632	- 6855	
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	75 1	57 2	Y	1	41
						1 9				
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	75 1	64 2	Y	1	42
						1 9				
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	75 1	50 2	Y	1	43
						1 9				
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	75 1	49 2	Y	1	44
						1 9				
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	75 1	49 2	Y	1	45
						1 9				
*05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	75 1	27 2	Y	1	46
						1 9				

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC				101234						
SUGG, A. A. 13				WELL #: 1	RRCID -> 089062	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 6555	- 7288	
12	DLQ G-10	711	-0-	711	2892	702 3	9 9	Y	8	40
01	3514 R	622	-0-	-2892	-0-	622 3		Y	-0-	40
02	696 #	658	-0-	-38	-0-	658 3		Y	-0-	40
03	744 #	689	-0-	-55	-0-	689 3		Y	-0-	40
04	720 #	685	-0-	-35	-0-	685 3		Y	-0-	40
*05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	716 3	3 9	Y	3	43

SUGG, A. A. 20				WELL #: 1	RRCID -> 184495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6560	- 6799
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	103
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	506 3	3 9	N	3	106
02	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	106
03	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1267 3	9 9	N	8	114
04	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-	114
*05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	114

SUGG, A. A. 27				WELL #: 2	RRCID -> 198246	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A		
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	24
01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	24
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	465 3	26 9	N	24	48
03	870 R	870	-0-	-0-	-0-	836 3	34 9	N	31	79
04	679 R	679	-0-	-0-	-0-	658 3	21 9	N	19	98
*05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	580 3	15 9	N	14	112

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 101234
 SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	916	3	18	9	N	16				205
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				205
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				205
03	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1278	3	92	9	N	84	172	1		117
04	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1325	3	145	9	N	132	65	1		184
*05	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1297	3	54	9	N	49				233

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

12	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-				64
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				64
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-				64
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	20	3	8	9	N	7				71
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-				71
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-				71

SUGG, A A 6 WELL #: 4 RRCID -> 290143 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6924

12	775 #	669	-0-	-106	-0-	643	3	26	9	N	24				214
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	446	3	30	9	N	27				241
02	725 #	595	-0-	-130	-0-	570	3	25	9	N	23				264
03	744 #	631	-0-	-113	-0-	605	3	26	9	N	24				288
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	562	3	140	9	N	127	108	1		307
05	682 #	545	-0-	-137	-0-	521	3	24	9	N	22				329

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1				61
01	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				61
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1				62
03	620 #	567	-0-	-53	-0-	566	2	1	9	N	1				63
04	600 #	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-				63
05	620 #	521	-0-	-99	-0-	520	2	1	9	N	1				64

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

12	620 #	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	Y	1				90
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	Y	4				94
02	580 #	483	-0-	-97	-0-	483	2			Y	-0-				94
03	620 #	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-				94
04	600 #	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-				94
05	620 #	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-				94

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
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
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-		7 1	112 3	Y	12	30 1		74
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-		13 9	120 3	Y	7			81
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-		8 1	111 3	Y	6			87
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-		8 9	50 3	Y	-0-			87
04	120 #	73	-0-	-47	-0-		7 9	68 3	Y	1			88
05	124 #	72	-0-	-52	-0-		3 1	66 3	Y	2			90
							4 1						
							1 9						
							2 9						

SUGG 29				WELL #:	5	RRCID ->	275399	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG 26				WELL #:	3	RRCID ->	285167	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6865 - 6905
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591		RRCID ->	192400	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6546 - 6607
SUGG, A. A. 13				WELL #:	2								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKER B				WELL #:	8701	RRCID ->	197986	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8055 - 8124
12	940 R	940	-0-	-0-	-0-		937 2	3 9	N	3			32
01	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-		1179 2	6 9	N	5			37
02	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-		1160 2	14 9	N	13			50
03	845 R	845	-0-	-0-	-0-		826 2	19 9	N	17			67
04	694 R	694	-0-	-0-	-0-		693 2	1 9	N	1			68
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			68

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		RRCID ->	073717	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
ROCKER B 110				WELL #:	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

12		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3	Y	-0-		-0-
01		1116 #	953	-0-	-163	-0-	-0-	953	3	Y	-0-		-0-
02		1044 #	766	-0-	-278	-0-	-0-	766	3	Y	-0-		-0-
03		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3	Y	-0-		-0-
04		1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3	Y	-0-		-0-
05		985 R	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-		-0-

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028													
12		372 #	353	-0-	-19	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
01		372 #	346	-0-	-26	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
02		348 #	217	-0-	-131	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
03		372 #	211	-0-	-161	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
04		330 #	222	-0-	-108	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
05		341 #	239	-0-	-102	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		-0-

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002													
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05		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													
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		112
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		112
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

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													
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
02		290 N	229	-0-	-61	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023													
12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	6	7 1	3
								7	9				
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	6	7 1	2
								7	9				
02		1276 N	1021	-0-	-255	-0-	-0-	135	1	Y	3	3 1	2
								3	9				
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANGUS (CANYON)		//CONT.//		02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
HENDERSON 4		WELL #:		1	RRCID ->	139334	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7708 - 7921		
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	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	414	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHANDLER		WELL #:		2501	RRCID ->	217418	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7821 - 7867	
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
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	3	N	-0-	20
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-	20
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	6	1	54	3	N	-0-	20
03	310 N	63	-0-	-247	-0-	2	1	61	3	N	-0-	20
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	3	N	-0-	20
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	N	1	21
						1	9					

ANGUS (STRAWN)				02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		102	RRCID ->	074966	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	9000	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	* EOM BALANCE
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	9	1	60	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112218	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8952 - 9023	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	506 N	486	-0-	-20	-0-	55	1	424	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	65	1	425	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	377 N	306	-0-	-71	-0-	40	1	263	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 304		RRCID -> 132615		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	18	1	119	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836				
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	6	7 1 3
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	6	7 1 2
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	458	2	Y	4	4 1 2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-	2

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878				
12	3100 N	1488	-0-	-1612	928	169	1	1312	2	Y	6	7 1 3
01	2448 N	1520	-0-	-928	-0-	199	1	1314	2	Y	6	7 1 2
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	149	1	1115	2	Y	4	3 1 3
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	157	1	1298	2	Y	5	4 1 4
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	1483	2	Y	2	4 1 2
*05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	2	Y	4	5 1 1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832				
12	1251 N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-	-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	70	1	525	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	64	1	536	2	Y	1	1
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	59	1	523	2	Y	2	1 1 2
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	36	1	528	2	Y	4	5 1 1

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610				
12	637 N	523	-0-	-114	-0-	60	1	463	2	Y	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	Y	-0-	-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	523	2	Y	-0-	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-	-0-

 ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

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
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	19	1	153	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	323	-0-	-111	-0-	34	1	288	2	Y	1		1
						1	9						
04	420 N	220	-0-	-200	-0-	22	1	196	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	403 N	216	-0-	-187	-0-	14	1	198	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

12	3100 N	1270	-0-	-1830	162	144	1	1119	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	1459 N	1297	-0-	-162	-0-	170	1	1120	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	127	1	951	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
03	1178 N	844	-0-	-334	-0-	88	1	750	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
04	1140 N	487	-0-	-653	-0-	49	1	436	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
05	1147 N	474	-0-	-673	-0-	30	1	440	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

12	1404 N	741	-0-	-663	-0-	85	1	656	2	Y	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	Y	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	558	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	65	1	546	2	Y	1		1
						1	9						
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	57	1	502	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	682 N	545	-0-	-137	-0-	35	1	506	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8759 - 8836		
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
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	97 1	752 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	114 1	753 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	85 1	640 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	90 1	745 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	96 1	851 2	N	2	4 1		2
						2 9						
*05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	59 1	858 2	N	4	5 1		1
						4 9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8616 - 8636		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8791 - 8851		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9012		PERF. 8518 - 8592		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 1039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	85	1	656	2	N	6	7	1		3
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	6	7	1		2
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	74	1	558	2	N	4	3	1		3
03	713 N	468	-0-	-245	-0-	48	1	414	2	N	5	4	1		4
04	690 N	220	-0-	-470	-0-	22	1	196	2	N	2	4	1		2
05	682 N	216	-0-	-466	-0-	14	1	198	2	N	4	5	1		1

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8787			PERF. 8539 - 8590			
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-				-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-				-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	N	-0-				-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	N	-0-				-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	2	N	-0-				-0-
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	-0-				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 8680 - 8689			
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	119	1	926	2	N	6	7	1		3
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	141	1	927	2	N	6	7	1		2
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	105	1	787	2	N	4	3	1		3
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2	N	5	4	1		4
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	118	1	1047	2	N	2	4	1		2
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	N	4	5	1		1

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 8571 - 8624			
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	154	1	1196	2	N	-0-				-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	182	1	1198	2	N	-0-				-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	136	1	1017	2	N	-0-				-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	144	1	1184	2	N	-0-				-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	153	1	1352	2	N	-0-				-0-
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	2	N	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9129			PERF. 7740 - 8888			
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1	1042	2	N	6	7	1		3
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	158	1	1043	2	N	6	7	1		2
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	118	1	886	2	N	4	3	1		3
03	1054 N	897	-0-	-157	-0-	95	1	796	2	N	5	4	1		4
04	1020 N	706	-0-	-314	-0-	71	1	633	2	N	2	4	1		2
05	1054 N	686	-0-	-368	-0-	44	1	638	2	N	4	5	1		1

 ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

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
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	77 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	77 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	7 1	48 2	N	3	3 1		2
						3 9						
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	2 1		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57 1	444 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	67 1	444 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	50 1	377 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	53 1	439 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	57 1	502 2	N	2	4 1		2
						2 9						
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35 1	506 2	N	4	5 1		1
						4 9						

 H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	70 1	540 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	82 1	541 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61 1	459 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	65 1	535 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	69 1	611 2	N	2	4 1		2
						2 9						
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42 1	616 2	N	4	5 1		1
						4 9						

 HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30 1	231 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35 1	232 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	26 1	197 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28 1	229 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	262 2	N	2	4 1		2
						2 9						
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	264 2	N	4	5 1		1
						4 9						

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

M	O	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
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-		-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	N	-0-		-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-		-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	N	-0-		-0-
*05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-		-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	N	-0-		-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-		-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	N	-0-		-0-
*05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	6	7 1	3
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	6	7 1	2
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	4	3 1	3
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	5	4 1	4
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	2	4 1	2
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	4	5 1	1

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	92	1	714	2	N	6	7 1	3
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	109	1	715	2	N	6	7 1	2
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	81	1	607	2	N	4	3 1	3
03		775 N	501	-0-	-274	-0-	52	1	443	2	N	5	4 1	4
04		750 N	220	-0-	-530	-0-	22	1	196	2	N	2	4 1	2
05		744 N	216	-0-	-528	-0-	14	1	198	2	N	4	5 1	1

 ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

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
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30 1	231 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35 1	232 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	26 1	197 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28 1	229 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	262 2	N	2	4 1		2
						2 9						
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	264 2	N	4	5 1		1
						4 9						

 HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	32 1	251 2	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	38 1	251 2	N	-0-			-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	24 1	155 2	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	105 1	810 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	123 1	811 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	92 1	689 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	868 N	703	-0-	-165	-0-	74 1	623 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	840 N	561	-0-	-279	-0-	57 1	502 2	N	2	4 1		2
						2 9						
05	837 N	545	-0-	-292	-0-	35 1	506 2	N	4	5 1		1
						4 9						

 H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45 1	347 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	53 1	348 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39 1	295 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42 1	344 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	44 1	393 2	N	2	4 1		2
						2 9						
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	N	4	5 1		1
						4 9						

 H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC HENDERSON, J. L. JR. "A"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 7020		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072														
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95 7	1 9	733	2	N	6	7	1	3
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	111 7	1 9	734	2	N	6	7	1	2
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79 4	1 9	568	2	N	4	3	1	3
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	725	2	N	5	4	1	4
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	829	2	N	2	4	1	2
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	836	2	N	4	5	1	1

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072					
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	167 7	1 9	1292	2	N	6	7	1	3
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	197 7	1 9	1294	2	N	6	7	1	2
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	1099	2	N	4	3	1	3
03	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	128 2	1 9	1059	2	N	2	4	1	1
04	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	131 2	1 9	1156	2	N	2	1	1	2
05	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	80 4	1 9	1166	2	N	4	5	1	1

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050					
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	521	2	N	6	7	1	3
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	522	2	N	6	7	1	2
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	443	2	N	4	3	1	3
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	57 1	1 9	469	2	N	1	4	1	-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	502	2	N	-0-			-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909					
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	167 7	1 9	1292	2	N	6	7	1	3
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	197 7	1 9	1294	2	N	6	7	1	2
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	1099	2	N	4	3	1	3
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	155 6	1 9	1279	2	N	5	4	1	4
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	1461	2	N	2	4	1	2
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	1474	2	N	4	5	1	1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
HENNDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936			
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
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	299 1	2315 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	352 1	2318 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	263 1	1968 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	246 1	2036 2	N	2	4 1		1
						2 9						
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	251 1	2225 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	154 1	2244 2	N	4	5 1		1
						4 9						

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000			
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	32 1	251 2	N	6	7 1		3
						7 9						
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	38 1	251 2	N	6	7 1		2
						7 9						
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28 1	213 2	N	4	3 1		3
						4 9						
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30 1	248 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32 1	284 2	N	2	4 1		2
						2 9						
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	286 2	N	4	5 1		1
						4 9						

HENRY PETROLEUM LLC		378641										
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185944		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715			
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 6		RRCID -> 191653		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684			
12	930 N	815	-0-	-115	-0-	815 2		N	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 7		RRCID -> 192584		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730			
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	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

RED STAG OPERATING, LLC		697118									
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209			
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		5	
01	3100 N	4435	-0-	1335	1335	4435 3	N	-0-		5	
02	2900 N	2365	-0-	-535	800	2365 3	N	-0-		5	
03	3100 N	2365	-0-	-735	65	2365 3	N	-0-		5	
04	1574 X	1509	-0-	-65	-0-	1509 3	N	-0-		5	
05	1426 X	1396	-0-	-30	-0-	1396 3	N	-0-		5	

UPP OPERATING, LLC		875310									
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 3		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1 135 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	5 1 134 2	N	-0-		-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1 132 2	N	-0-		-0-	
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	6 1 141 2	N	-0-		-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1 138 2	N	-0-		-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208279		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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			
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	

CONNER		WELL #: 02/15/2022		RRCID -> 166803		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612			
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
 H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

HEMPHILL WELL #: RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022

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

12	279 N	124	-0-	-155	-0-	1 1	116 2	N	6				115
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	7 9	98 2	N	3				118
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1 1	195 2	N	2				120
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3 9	350 2	N	1				121
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 9	308 2	N	-0-				121
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	3 1	290 2	N	-0-				121

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

12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2410 3	14 9	N	13				73
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2140 3	21 9	N	19				92
02	1218 N	1085	-0-	-133	-0-	1078 3	7 9	N	6				98
03	1364 N	770	-0-	-594	-0-	770 3		N	-0-				98
04	1320 N	956	-0-	-364	-0-	956 3		N	-0-				98
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199 3	2 9	N	2				100

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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	464 N	446	-0-	-18	-0-	446	2			N	-0-			-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	480 N	127	-0-	-353	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
RIGGS, JACK "30"		WELL #: 1 U		RRCID -> 104022		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 7922 - 8412				
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-			-0-
01	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	630 N	139	-0-	-491	-0-	139	2			N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 159997		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8415 - 8430				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIGGS "20"		WELL #: 4		RRCID -> 209598		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8024 - 8122				
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	6262 X	5254	-0-	-1008	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
01	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-			-0-
02	5858 X	3371	-0-	-2487	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
03	5239 X	4390	-0-	-849	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
04	6060 X	5862	-0-	-198	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
05	6262 X	2863	-0-	-3399	-0-	2863	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	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423								
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-					-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-					-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
04		120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-					-0-
*05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 161638		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2024 - WELL PLUGGED 2/29/2024																

BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A								
12		434 N	341	-0-	-93	B	-0-	335	2	6	9	Y	5			88
01		403 N	353	-0-	-50	B	-0-	349	2	4	9	Y	4			92
02		348 N	278	-0-	-70	B	-0-	274	2	4	9	Y	4			96
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		341 N	78	-0-	-263	B	-0-	76	2	2	9	Y	2			98
04		330 N	159	-0-	-171	B	-0-	155	2	4	9	Y	4			102
05		310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			Y	-0-					102

MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A								
12		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		Y	-0-				127
01		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		Y	-0-				127
02		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		Y	-0-				127
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		186 N	47	-0-	-139	B	-0-	47	2		Y	-0-				127
04		180 N	37	-0-	-143	B	-0-	37	2		Y	-0-				127
05		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				Y	-0-	72	1		55

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 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
12	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	466 2	11 9	Y	10			154
01	589 N	423	-0-	-166 B	-0-	422 2	1 9	Y	1			155
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	397 2	13 9	Y	12			167
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	465 N	90	-0-	-375 B	-0-	90 2		Y	-0-			167
04	420 N	143	-0-	-277 B	-0-	137 2	6 9	Y	5			172
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-			172

TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855				
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			70
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			70
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	85	-0-	-163 B	-0-	67 2	18 9	N	16			86
04	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 2		N	-0-			86
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			86

CRAWFORD		WELL #: 2		RRCID -> 092046		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862				
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			27
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			27
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27

BAKER		WELL #: 3		RRCID -> 094063		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023												

BAKER "1233"		WELL #: 2		RRCID -> 146127		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038				
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	21 2	2 9	Y	2			26
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	22 2	1 9	Y	1			27
02	29 N	18	-0-	-11 B	-0-	17 2	1 9	Y	1			28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	5 2	1 9	Y	1			29
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	10 2	1 9	Y	1			30
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			30

ECKERT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 292577		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6997 - 7092				
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618										
BAKER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 292685		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6869 - 6914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3			29
01	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	149	2	3	9	N	3			32
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	139	2	21	9	N	19			51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	147	2	18	9	N	16			67
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	139	2	15	9	N	14			81
05	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	135	2	10	9	N	9	63	1	27

BAKER "B"		WELL #:		4		RRCID -> 292702		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6862 - 6976		
12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	650	2	7	9	N	6			90
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	597	2	14	9	N	13			103
02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-			103
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-			103
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-			103
*05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-	103	1	-0-

ECKERT "444-A"		WELL #:		1		RRCID -> 294953		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7005 - 7034		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARDENT ENERGY LLC UNIVERSITY "23"		WELL #:		2		RRCID -> 131148		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7051 - 7106		
12	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	55	1	841	3	N	2	2	8	119
						2	9							
01	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	47	1	724	3	N	2	2	8	119
						2	9							
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	38	1	586	3	N	2	2	8	119
						2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	41	1	634	3	N	2	2	8	119
						2	9							
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	37	1	562	3	N	2	2	8	119
						2	9							
*05	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	38	1	584	3	N	2	2	8	119
						2	9							

UNIVERSITY "23"		WELL #:		3		RRCID -> 133102		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7058 - 7326		
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	26	1	400	3	N	-0-			46
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	25	1	377	3	N	-0-			46
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	26	1	395	3	N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	31	1	471	3	N	-0-			46
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	27	1	421	3	N	-0-			46
*05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	25	1	387	3	N	-0-			46

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION		
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685					
UNIVERSITY -13-				WELL #: 2	RRCID -> 141975	COMPL. DATE 07/19/1992	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 7023	- 7070
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	9	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	8	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	7	72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	7	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	6	85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1	86

ECKERT 444				WELL #: 1	RRCID -> 173855	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH 7110	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	6	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	7	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2	73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	73

UNIVERSITY "9A"				WELL #: 5	RRCID -> 256855	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7060	- 7104
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	215 3	6 9 N	5	103
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	222 3	7 9 N	6	109
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	216 3	8 9 N	7	116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	212 3	9 9 N	8	124
*04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	395 3	7 9 N	6	130
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	387 3	7 9 N	6	136

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865					
STATE "UO"(CITIES SERVICE)				WELL #: 1	RRCID -> 133682	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7039	- 7094
12	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	Y	-0-	5
01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	Y	-0-	5
02	435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432 3	Y	-0-	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 3	Y	-0-	5
04	450 N	214	-0-	-236 B	-0-	214 3	Y	-0-	5
05	465 N	277	-0-	-188 B	-0-	277 3	Y	-0-	5

STATE "UF"				WELL #: 1	RRCID -> 134449	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 7100	- 7129
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	Y	-0-	5
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	Y	-0-	5
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	Y	-0-	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	Y	-0-	5
04	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239 3	Y	-0-	5
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	Y	-0-	5

STATE "TB"				WELL #: 1	RRCID -> 135202	COMPL. DATE 06/13/1990	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7056	- 7098
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	Y	-0-	5
01	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	Y	-0-	5
02	290 N	275	-0-	-15 B	-0-	275 3	Y	-0-	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	Y	-0-	5
04	300 N	104	-0-	-196 B	-0-	104 3	Y	-0-	5
05	279 N	156	-0-	-123 B	-0-	156 3	Y	-0-	5

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION	
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865							
STATE "TB"		WELL #: 3		RRCID -> 140317		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280	
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
12	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 3	Y	-0-	31
01	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594 3	Y	-0-	31
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	Y	-0-	31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592 3	Y	-0-	31
04	570 N	292	-0-	-278 B	-0-	292 3	Y	-0-	31
05	589 N	343	-0-	-246 B	-0-	343 3	Y	-0-	31

STATE "TB"		WELL #: 2		RRCID -> 140652		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107	
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	Y	-0-	7
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	Y	-0-	7
02	290 N	280	-0-	-10 B	-0-	280 3	Y	-0-	7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	Y	-0-	7
04	300 N	110	-0-	-190 B	-0-	110 3	Y	-0-	7
05	310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164 3	Y	-0-	7

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #: A 1		RRCID -> 141325		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314	
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-	-0-
01	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3	N	-0-	-0-
04	570 N	380	-0-	-190 B	-0-	380 3	N	-0-	-0-
05	589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422 3	N	-0-	-0-

FORTUNE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 143708		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370	
12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-	27
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-	27
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-	27
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3	N	-0-	27
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23									

CRAWFORD "1230"		WELL #: 1		RRCID -> 089658		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-	63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-	63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		17							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-	63

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: IRION	
J & J WELL SERVICE, INC.				427433								
SPRING CREEK		WELL #:		RRCID -> 207585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966		
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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
05	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		
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		23
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013									

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 184514		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314				
UNIVERSITY "23"		WELL #: 5										
12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
02	290	N	268	-0-	-22	B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310	N	259	-0-	-51	B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
04	300	N	157	-0-	-143	B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "23"		WELL #: 6		RRCID -> 187673		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107				
12	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504 2	N	-0-		153
01	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 2	N	-0-		153
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 2	N	-0-		153
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279	N	240	-0-	-39	B	-0-	240 2	N	-0-		153
04	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-		153
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-		153

BAKER -1148-		WELL #: 2		RRCID -> 282904		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		27
02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-		N	-0-		27
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		27

UNIVERSITY -9-		WELL #: 3		RRCID -> 297093		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7006 - 7036				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 3826												
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	3826		N	NO RPT		-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
UNIVERSITY "D"				WELL #: 1		RRCID -> 129474		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898					
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JONES "39"				WELL #: 1		RRCID -> 135104		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312					
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 53-17				WELL #: 1		RRCID -> 141153		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080					
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-				-0-
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-				-0-
04	450 N	91	-0-	-359 B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14				WELL #: 2		RRCID -> 141689		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131					
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-				35
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-				35
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-				35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-				35
04	90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3			N	-0-				35
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				35

UNIVERSITY 17				WELL #: 2		RRCID -> 142178		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059					
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-				59
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-				59
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-				59
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	96	3	1	9	N	1				60
04	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			N	-0-				60
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				60

UNIVERSITY "17"				WELL #: 3		RRCID -> 150253		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078					
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				48
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-				48
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-				48
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	147	3	15	9	N	14				62
04	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13	3			N	-0-				62
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				62

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

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965													
UNIVERSITY "D"		WELL #:		4		RRCID -> 214903		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 6878 - 6926					

12	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-					90	
01	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-					90	
02	116 N	104	-0-	-12	B	-0-	104	3		N	-0-					90	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-					90	
04	90 N	10	-0-	-80	B	-0-	10	3		N	-0-					90	
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					90	

UNIVERSITY 53-17		WELL #:		2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7034 - 7072					

12	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-					182	
01	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	508	3	6 9	N	5					187	
02	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	478	3	6 9	N	5	171 1				21	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	496	3	7 9	N	6					27	
04	450 N	41	-0-	-409	B	-0-	41	3		N	-0-					27	
05	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-				N	-0-					27	

UNIVERSITY "17"		WELL #:		4		RRCID -> 233308		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7031 - 7070					

12	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-					149	
01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-					149	
02	116 N	31	-0-	-85	B	-0-	31	3		N	-0-					149	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3		N	-0-					149	
04	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3		N	-0-					149	
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					149	

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					

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					196	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					196	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					196	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					196	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					196	
05	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					

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					55	

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				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEDDO			06655 001		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: RUNNELS					
3-D OIL & GAS GRAY, C. C.			953631												
			WELL #: 3		RRCID -> 160199		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3514 - 3526				
12	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-	
01	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	2		N	-0-			-0-	
02	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELKINS 'B'			WELL #: 4		RRCID -> 203578		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3532 - 3542				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			43	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			43	

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)			07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
BCP RESOURCES, LLC ARCO-UNIVERSITY B			040206												
			WELL #: 1		RRCID -> 174730		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10752 - 10816				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 8			WELL #: 1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11339 - 14699				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			166	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			166	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			166	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			166	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			166	

UNIVERSITY 7			WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11600 - 15920				
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	147	147	1	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
 UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

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
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			263
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			263
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			263
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			263

UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			67
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			67
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	644	3	157	9	N	143	170	1	40
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6	9	N	5			45
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			45
05	868 N	649	-0-	-219	-0-	637	3	12	9	N	11			56

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1055	3	70	9	N	64			132
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	3	39	9	N	35	117	1	50
02	1769 X	13	-0-	-1756	-0-	13	3			N	-0-			50
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			50
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3474	3	96	9	N	87	92	1	45
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2054	3	70	9	N	64	62	1	47

VITAL ENERGY, INC. 100951
 WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

12	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	2			Y	-0-			28
01	DLQ G-10	536	-0-	536	-0-	536	2			Y	-0-	23	1	5
02	DLQ G-10	494	-0-	494	1030	485	2	9	9	Y	8			13
03	1814 N	784	-0-	-1030	-0-	766	2	18	9	Y	16			29
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	736	2	44	9	Y	40			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	647 3	7 9	Y	6			123
01	T. A.	673	-0-	673	673	669 3	4 9	Y	4			127
02	T. A.	580	-0-	580	1253	579 3	1 9	Y	1			128
03	T. A.	577	-0-	577	1830	574 3	3 9	Y	3			131
04	T. A.	555	-0-	555	2385	549 3	6 9	Y	5			136
05	T. A.	587	-0-	587	2972	585 3	2 9	Y	2			138

GHS ENERGY OPERATING, LLC				302589								
UNIVERSITY "2W"				WELL #: 1	RRCID -> 197652	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11448	- 15150			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
JMC "12"				WELL #: 1	RRCID -> 200046	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 11160	PERF.11398	- 12635			
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	238 3	8 9	N	7			126
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	190 3	4 9	N	4			130
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	301 3	11 9	N	10			140
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	249 3	8 9	N	7			147
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 3	2 9	N	2			149
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	235 3	6 9	N	5			154

NEAL ESTATE "36-A"				WELL #: 1	RRCID -> 200440	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 11157	PERF.11144	- 15470			
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323 3	2 9	N	2			127
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054 3	1 9	N	1			128
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-			128
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2031 3	129 9	N	117			245
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	846 3	22 9	N	20	183 1		82
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1024 3	8 9	N	7			89

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370								
NEAL "4"				WELL #: C 1	RRCID -> 198533	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11882	- 15743			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC				945931								
ARCO UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 190536	COMPL. DATE 01/27/2022	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10622	- 11226			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC		//CONT.//		945931										
UNIVERSITY 5		WELL #:		1H	RRCID ->	191744	COMPL. DATE	11/01/2023	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11636	- 16005		
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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
BCP RESOURCES, LLC				040206										
ARCO-UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	174729	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10752	- 11364		
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	312	3	47	9	N	43	45	1	96
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			96
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			96
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			96
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			96
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			96
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
HUDGENS, DON		WELL #:		6	RRCID ->	205206	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11188	- 11238		
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	3	2	9	Y	2			6
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-			6
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	3	1	9	Y	1			7
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-			7
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-			7
05	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887	3			Y	-0-			7
HUDGENS, DON														
HUDGENS, DON		WELL #:		7	RRCID ->	292362	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11185	- 11242		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2			3
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			3
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			3
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1			4
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			4
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			4
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
TURNER-BARNET		WELL #:		1	RRCID ->	105744	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11254	- 11306		
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2764	3	34	9	N	31	181	1	36
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2244	3	36	9	N	33			69
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1381	3	22	9	N	20			89
03	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3031	3	56	9	N	51			140
04	3000 N	3321	-0-	321	321	3274	3	47	9	N	43			183
05	2881 N	2560	-0-	-321	-0-	2514	3	46	9	N	42			225

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
TENNECO-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	131037	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11380 - 11400					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

WYATT		WELL #:		1	RRCID ->	138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11256 - 11328					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

NEAL "38"		WELL #:		1	RRCID ->	140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300 PERF.11163 - 11230					
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-				-0-
05	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-				-0-

AMERADA-NEAL 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	288394	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11480 PERF.11336 - 11392					
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2302	3	21	9	N	19				107
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	3	7	9	N	6				113
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1905	3	17	9	N	15				128
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2330	3	87	9	N	79				207
04	1770 N	416	-0-	-1354	-0-	280	3	136	9	N	124	190	1		141
05	1984 N	1134	-0-	-850	-0-	1128	3	6	9	N	5				146

AMERADA-NEAL C		WELL #:		1	RRCID ->	288611	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11560 PERF.11390 - 11450					
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-				57
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-				57
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	108	3			N	-0-				57
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				57
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				57
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-				57

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)				07109 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
BCP RESOURCES, LLC				040206											
ELLIOTT, ARLESS -46-		WELL #:		1	RRCID ->	018724	COMPL. DATE	01/27/1949	TOTAL DEPTH	10618 PERF.10584 - 10616					
12	14B2 EXT	38	-0-	38	423	38	3			N	-0-				106
01	14B DENY	37	-0-	37	460	37	3			N	-0-				106
02	14B2 EXT	47	-0-	47	507	47	3			N	-0-				106
03	14B2 EXT	40	-0-	40	547	40	3			N	-0-				106
04	14B2 EXT	30	-0-	30	577	30	3			N	-0-				106
05	14B2 EXT	30	-0-	30	607	30	3			N	-0-				106

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		
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		07114 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577												
BRANCH		WELL #:		1		RRCID -> 099610		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10432 - 11554		
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	EOM BALANCE
12	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-			80
01	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-			80
02	1450 N	1192	-0-	-258	-0-	1192	3			N	-0-			80
03	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-			80
04	1380 N	1212	-0-	-168	-0-	1212	3			N	-0-			80
*05	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-			80

ESPINOZA SERVICES, INC.		254325						CNTY: REAGAN						
NOELKE, HELEN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 061018		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 10508		PERF. 5720 - 5935		
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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD (FRY, L.O.)		07300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
CB ENERGY PARTNERS, LLC		101460												
BREVARD-HALE		WELL #:		1		RRCID -> 098291		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3570 - 3582		
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
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	EOM BALANCE
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY -BL-		07919 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
UNIVERSITY		027200												
UNIVERSITY -BL-		WELL #:		3		RRCID -> 018734		COMPL. DATE 11/15/1955		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8214 - 8441		
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	EOM BALANCE
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

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

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
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2368 3	23 9	N	21			21
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1591 3	92 9	N	84			105
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1591 3	62 9	N	56			161
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			161
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			161
05	1767 N	1483	-0-	-284	-0-	1417 3	31 4	N	32			193
						35 9						

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 ROCKPORT ENERGY SOLUTIONS LLC 100303
 UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

*06	0 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
*08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			260
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	260 5		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
 UNIVERSITY C WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
						1 4						
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	38 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
						3 4						
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	232	4	26	9	Y	24			38
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	104	4	8	9	Y	7			45
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	186	4	35	9	Y	32			77
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	155	4	44	9	Y	40	105	1	12
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	183	4	8	9	Y	7			19
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	173	4	20	9	Y	18			37

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2024														

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

12	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2834	2	118	9	Y	107	121	1	67
01	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2550	2	121	9	Y	110	66	1	111
02	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	202	1	2472	2	Y	137	153	1	95
						151	9							
03	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	265	1	2457	2	Y	87	137	1	45
						96	9							
04	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	239	1	2238	2	Y	91	60	1	76
						100	9							
05	2263 #	2223	-0-	-40	-0-	230	1	1894	2	Y	90	119	1	47
						99	9							

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			101
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			101
02	1102 N	629	-0-	-473	-0-	629	3			N	-0-			101
03	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			N	-0-			101
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			101
05	682 N	318	-0-	-364	-0-	318	3			N	-0-			101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

12	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	3			N	-0-			81
01	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-			81
02	319 N	146	-0-	-173	-0-	146	3			N	-0-			81
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			81
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			81
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-			81

BLOCK 51 (STRAWN)		//CONT.//		09535 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611								
UNIVERSITY 12 "E"		WELL #:		1	RRCID ->	118899	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8622 - 8725
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	AMT	CODE	
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-			89
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-			89
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-			89
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-			89
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-			89
05		558 N	64	-0-	-494	-0-	64 3	N	-0-			89

BLOODWORTH (5700)		09625 333		ASSOCIATED	49B			CNTY: COKE					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
BLOODWORTH, H. L.		WELL #:		8	RRCID ->	291492	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5676 - 5707	
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	AMT	CODE		
12		2183 R	2183	-0-	-0-	-0-	2143 2	40 9	N	36		187	
01		2110 R	2110	-0-	-0-	-0-	2069 2	41 9	N	37		224	
02		2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2010 2	39 9	N	35		259	
03		2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	1258 2	741 4	N	32		291	
							35 9						
04		2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2031 2	7 9	N	6		297	
*05		2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	2040 2	30 4	N	12	188 1	2 7	119
							13 9						

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COKE				
ENERGY ONRAMP LLC		100372										
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	210285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5703 - 5779
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	AMT	CODE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

ENRICH OIL CORPORATION		253100		ASSOCIATED				CNTY: COKE				
JACOBS, O. B. "313"		1313										
		WELL #:		1313	RRCID ->	098714	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5624 - 5643
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	AMT	CODE	
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		165
01		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-		165
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		165
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1421 2	39 9	N	35		200
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		200
*05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		200

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NOLAN				
ENERGY ONRAMP LLC		100372										
DURHAM		WELL #:		2	RRCID ->	210281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5657 - 5671
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	AMT	CODE	
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	91 2	11 9	N	10		154
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	72 2	13 9	N	12		166
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	82 2	14 9	N	13		179
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	94 1	85
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		85
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		85

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.//		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		WELL #: 307X		RRCID -> 147386		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674			
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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

MOSAIC TEXAS LLC		589983									
HANKS, BILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 121339		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690			
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99		

BLOXOM (DEVONIAN)		09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		040206									
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 180530		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017			
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	47 3	74 9	Y	67	127 1	177
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	47 3	131 9	Y	119	95 1	201
02	DLQ G-10	63	-0-	63	241	63 3		Y	-0-	25 1	176
03	DLQ G-10	52	-0-	52	293	52 3		Y	-0-	7 1	169
04	DLQ G-10	7	-0-	7	300	7 3		Y	-0-	167 1	2
05	377 N	77	-0-	-300	-0-	69 3	8 9	Y	7	6 1	3

COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480			
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-		77
01	DLQ G-10	1588	-0-	1588	1588	1577 3	11 9	Y	10		87
02	DLQ G-10	1491	-0-	1491	3079	1487 3	4 9	Y	4		91
03	DLQ G-10	970	-0-	970	4049	945 3	25 9	Y	23	81 1	33
04	DLQ G-10	2039	-0-	2039	6088	1941 3	98 9	Y	89	72 1	50
05	3100 N	1676	-0-	-1424	4664	1619 3	57 9	Y	52		102

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825			
12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6175 3	238 9	Y	216	210 1	6
01	DLQ G-10	6225	-0-	6225	6225	6051 3	174 9	Y	158	156 1	8
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	12232	5591 3	416 9	Y	378	291 1	95
03	DLQ G-10	4880	-0-	4880	17112	4750 3	130 9	Y	118	130 1	83
04	DLQ G-10	6438	-0-	6438	23550	6338 3	100 9	Y	91	22 1	152
05	30042 X	6492	-0-	-23550	-0-	6226 3	266 9	Y	242	255 1	139

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206									
UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684			
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
12	14B2 EXT	16274	-0-	16274	90622	15822	3	452	9	Y	71
01	14B2 EXT	15230	-0-	15230	105852	14636	3	594	9	Y	264
02	T. A.	13214	-0-	13214	119066	13214	3	-0-		Y	137
03	121981 X	2915	-0-	-119066	-0-	2762	3	153	9	Y	44
04	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	12140	3	212	9	Y	52
05	16151 X	14623	-0-	-1528	-0-	14488	3	135	9	Y	44

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633			
12	T. A.	273	-0-	273	1398	273	3			Y	-0-
01	T. A.	207	-0-	207	1605	207	3			Y	-0-
02	T. A.	215	-0-	215	1820	215	3			Y	-0-
03	2073 X	253	-0-	-1820	-0-	253	3			Y	134
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	134
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	134

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114
03	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			Y	114
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31					Y	114
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31					Y	179

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	579	288	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	564	-0-	564	1143	564	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2466	1323	3			Y	-0-
05	3100 N	1072	-0-	-2028	438	1072	3			Y	-0-

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-
01	14B2 EXT	39	-0-	39	69	39	3			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	103
03	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782			
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	25
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2841	3	98	9	N	86
02	3857 X	2739	-0-	-1118	-0-	2739	3			N	86
03	4123 X	2848	-0-	-1275	-0-	2848	3			N	86
04	3990 X	3433	-0-	-557	-0-	3423	3	10	9	N	95
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3640	3	21	9	N	114

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206									
COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894			
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	74
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	603	3	40	9	Y	71
02	DLQ G-10	493	-0-	493	1136	493	3			Y	71
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1615	479	3			Y	71
04	DLQ G-10	775	-0-	775	2390	775	3			Y	71
05	3100 N	1569	-0-	-1531	859	1393	3	176	9	Y	44

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500			
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	47
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1478	3	4	9	N	51
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	51
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	3	17	9	N	66
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1513	3	52	9	N	113
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1536	3	68	9	N	51

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	466	3	10	9	N	108
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	108
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	108
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	108

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450			
UNIVERSITY 26		WELL #: 1									
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	158	3	6	9	N	162
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	196	3	21	9	N	181
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	162	3	7	9	N	187
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	173	3	12	9	N	198
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	186	3	13	9	N	210
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	72	3	15	9	N	34

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 018740		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480			
OWENS -A-		WELL #: 1									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLUE DANUBE (DEVONIAN)		09804 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		040206									
NEAL		WELL #: 1		RRCID -> 167334		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317			
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	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		49	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		49	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		49	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		49	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		49	
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-		49	

SPENCER "29"		WELL #: 1		RRCID -> 211669		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814			
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-	106 1	46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46	

BLUE DANUBE (STRAWN)		09804 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
GHS ENERGY OPERATING, LLC		302589									
ROBBINS 1		WELL #: 3		RRCID -> 279530		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651			
12	3162 #	2994	-0-	-168	-0-	2914 3	80 9	Y	73	57 1	25
01	DLQ G-10	2019	-0-	2019	2019	2001 3	18 9	Y	16	29 1	12
02	DLQ G-10	1954	-0-	1954	3973	1941 3	13 9	Y	12	17 1	7
03	DLQ G-10	2045	-0-	2045	6018	2027 3	18 9	Y	16	21 1	2
04	DLQ G-10	519	-0-	519	6537	512 3	7 9	Y	6	4 1	4
05	3100 N	95	-0-	-3005	3532	88 3	7 9	Y	6	10 1	-0-

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			
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	120 1	855 3	Y	17	17 1	24
						19 9					
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	112 1	768 3	Y	18	29 1	13
						20 9					
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	112 1	858 3	Y	16		29
						18 9					
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	112 1	821 3	Y	14	31 1	12
						15 9					
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	112 1	964 3	Y	11		23
						12 9					
05	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	112 1	886 3	Y	8		31
						9 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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOLT, WEST (2000)		//CONT.//		10301 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE							
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471											
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	222762	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 2019 - 2039				
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
05	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				
12	5580 #	2069	-0-	-3511	-0-	2069	2			N	-0-				-0-
01	5363 #	2164	-0-	-3199	-0-	2164	2			N	-0-				-0-
02	4727 #	4150	-0-	-577	-0-	4150	2			N	-0-				-0-
03	5258 R	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-				-0-
04	5704 R	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-				-0-
*05	4765 R	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-				-0-

CHICO NORTH		WELL #:		6	RRCID ->	293150	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3600 - 3616				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765												
MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942												
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2	N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		55
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		55
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-		55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05		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												
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		-0-
02		638 N	582	-0-	-56	-0-	582	2	N	-0-		-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//	11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765						
MCDERMOTT		WELL #:	3	RRCID -> 168628	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5859 - 5990	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
05	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	
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT		WELL #:	5	RRCID -> 171181	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH	6154	PERF. 5792 - 5901	
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	N	-0-	-0-
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-	-0-
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-	-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT		WELL #:	6	RRCID -> 179113	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5794 - 5946	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT		WELL #:	7	RRCID -> 208967	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 5804 - 6005	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
01	465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2	N	-0-	-0-
02	435 N	409	-0-	-26	-0-	409 2	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RLO PARTNERSHIP		WELL #:	714282	RRCID -> 065872	COMPL. DATE 11/26/1988	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 3500 - 6040	
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:	1D						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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

BRANCH, NORTH (STRAWN)		11364 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		WELL #:		1 L	RRCID ->	049277	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A	
STITES, A. MRS															
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				10
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	32	2		N	-0-				10
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	-0-	27	2		N	-0-				10
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05	0 N	NO RPT	-0-	-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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT)		11366 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO							
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #:		3	RRCID ->	107971	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2178 -	2392
WHITEHEAD, G.															
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD, G.				WELL #:		7	RRCID ->	157421	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	2292 -	2306
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD				WELL #:		26	RRCID ->	164330	COMPL. DATE	03/17/1997	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2338 -	2354
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)		11366 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO							
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #:		88 C	RRCID ->	149319	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2189 -	2201
WHITEHEAD															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK)		11366 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #: 89 T		RRCID -> 145372		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A)		11366 313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #: 27		RRCID -> 130542		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 89 C		RRCID -> 145369		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO)		11366 318		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #: 22		RRCID -> 143188		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 18		RRCID -> 143524		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (RANGER A) //CONT.// 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO																	
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665																	
WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756																	
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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790																	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	

12		279 N	262	-0-	-17	-0-	229	2	33	9	N	30	186	1			68
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	263	2	N	52					120
							57	9									
02		232 N	202	-0-	-30	-0-	195	2	7	9	N	6					126
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	245	2	26	9	N	24					150
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	216	2	43	9	N	39					189
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	206	2	33	9	N	30					219

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834																	

12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	498	2	32	9	N	29	188	1			61
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	672	2	N	31					92
							34	9									
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45					137
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	N	25					162
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	563	2	24	9	N	22					184
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	502	2	31	9	N	28					212

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																	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787		
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2	N	-0-		-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924		
BROOKS		WELL #: 1021								
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
04	300 N	21	-0-	-279	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903		
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667 3	N	-0-		-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 104356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965											
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5752 - 6028			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
P4 OPERATING, LLC				631638											
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	205424	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6363 - 6372			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			219
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			221
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			224
THP OPERATING LLC				857147											
WILLIAMS		WELL #:		1001	RRCID ->	235886	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6338 - 6357			
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	183	2	68	9	N	62				123
01	310 #	185	-0-	-125	-0-	110	2	75	9	N	68	177	1		14
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	311	2	18	9	N	16				30
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	290	2	31	9	N	28				58
*04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13	9	N	12				70
05	341 #	317	-0-	-24	-0-	262	2	55	9	N	50				120
WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID ->	285618	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6048 - 6340			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	290375	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5390 - 6105			
12	559 R	559	-0-	-0-	-0-	542	3	17	9	N	15				179
01	558 #	533	-0-	-25	-0-	519	3	14	9	N	13				192
02	522 #	512	-0-	-10	-0-	495	3	17	9	N	15	177	1		30
03	558 #	523	-0-	-35	-0-	512	3	11	9	N	10				40
04	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-				40
05	558 #	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-				40

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			-0-
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	187 2		N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			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

12	1302 #	1234	-0-	-68	-0-	1234 3		N	-0-			86
01	1271 #	1204	-0-	-67	-0-	1204 3		N	-0-			86
02	1189 #	1157	-0-	-32	-0-	1157 3		N	-0-			86
03	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			86
04	1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1193 3		N	-0-			86
05	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			86

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

12	434 #	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-			45
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	401 3		N	-0-			45
02	406 #	386	-0-	-20	-0-	386 3		N	-0-			45
03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			45
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			45
05	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			45

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

12	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			169
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			169
02	554 R	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	N	3			172
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	581 3	2 9	N	2			174
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9	N	2			176
05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			176

OXY USA INC. 630591
 CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

12	279 #	68	-0-	-211	-0-	68 2		N	-0-			141
01	186 #	26	-0-	-160	-0-	26 2		N	-0-			141
02	174 #	14	-0-	-160	-0-	14 2		N	-0-			141
03	93 #	24	-0-	-69	-0-	24 2		N	-0-			141
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			141
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			141

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION					
THP OPERATING LLC				857147											
WINTERBOTHAM 30				WELL #: 2		RRCID -> 089725		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	93 #	69	-0-	-24	-0-		69	2		N	-0-				-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-				-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-		57	2		N	-0-				-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				-0-

WINTERBOTHAM 29				WELL #: 5		RRCID -> 123204		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125					
12	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965		RRCID -> 131722		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008					
12	1271 #	1097	-0-	-174	-0-		1097	3		N	-0-				37
01	1209 #	1057	-0-	-152	-0-		1050	3	7	9	N	6			43
02	1131 #	1078	-0-	-53	-0-		1070	3	8	9	N	7			50
03	1147 #	1121	-0-	-26	-0-		1108	3	13	9	N	12			62
04	1110 #	460	-0-	-650	-0-		460	3			N	-0-			62
05	1147 #	353	-0-	-794	-0-		353	3			N	-0-			62

CHARLTON "14"				WELL #: 1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810					
12	713 #	457	-0-	-256	-0-		457	3		N	-0-				164
01	978 R	978	-0-	-0-	-0-		978	3		N	-0-				164
02	657 R	657	-0-	-0-	-0-		657	3		N	-0-				164
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-		623	3		N	-0-				164
04	900 #	503	-0-	-397	-0-		503	3		N	-0-				164
05	930 #	287	-0-	-643	-0-		287	3		N	-0-				164

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)				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					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409		RRCID -> 079733		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467					
CONOCO BROWN-BASSETT "226"				WELL #: 1											
12	1426 N	1312	-0-	-114	-0-		16	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-		4	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		22	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	227	-0-	-1075	-0-		18	1	209	2	N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402					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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
03	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	2728 X	187	-0-	-2541	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	2552 X	1473	-0-	-1079	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	1148	-0-	-1580	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1110 X	1021	-0-	-89	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HERMAN 8		12390 375 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WELL #:		1 L		RRCID -> 112649		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967								
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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KERRDOG RESOURCES, LLC BANNER ESTATE		457667 99R		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW ENERGY, LP GOODE, M. H., ESTATE		508409 1		RRCID -> 018769		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175								
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCOTT, AVIS C.		WELL #:		1		RRCID -> 018777		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508						
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #:		2		RRCID -> 018778		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A						
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #:		1		RRCID -> 078119		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800						
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 104		RRCID -> 111576		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754								
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120212		COMPL. DATE 03/17/1991		TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941								
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511 X	901	-0-	-1610	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 23		WELL #: 1A		RRCID -> 139176		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 533 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181216		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		RRCID -> 149500		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250								
OOSICELA-MITCHELL		WELL #: 1														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 018774		COMPL. DATE 05/25/1961		TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A								
TURK -A-		WELL #: 1														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL-6				WELL #: 1		RRCID -> 035106		COMPL. DATE 01/27/1965		TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A			
12	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	-0-	8001	2	N	-0-			-0-
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	-0-	8119	2	N	-0-			-0-
02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	-0-	8686	2	N	-0-			-0-
03	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	-0-	8308	2	N	-0-			-0-
04	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	-0-	7411	2	N	-0-			-0-
05	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	-0-	7636	2	N	-0-			-0-

MITCHELL - 110				WELL #: 1		RRCID -> 040777		COMPL. DATE 11/11/1966		TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A			
12	36425 X	35942	-0-	-483	-0-	-0-	35942	2	N	-0-			-0-
01	32953 X	31417	-0-	-1536	-0-	-0-	31417	2	N	-0-			-0-
02	34075 X	29497	-0-	-4578	-0-	-0-	29497	2	N	-0-			-0-
03	36425 X	31099	-0-	-5326	-0-	-0-	31099	2	N	-0-			-0-
04	35250 X	27960	-0-	-7290	-0-	-0-	27960	2	N	-0-			-0-
05	35929 X	33176	-0-	-2753	-0-	-0-	33176	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 109				WELL #: 1		RRCID -> 042103		COMPL. DATE 06/12/1967		TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A			
12	22630 X	21298	-0-	-1332	-0-	-0-	21298	2	N	-0-			-0-
01	21855 X	17959	-0-	-3896	-0-	-0-	17959	2	N	-0-			-0-
02	20242 X	11580	-0-	-8662	-0-	-0-	11580	2	N	-0-			-0-
03	21638 X	9474	-0-	-12164	-0-	-0-	9474	2	N	-0-			-0-
04	20940 X	18011	-0-	-2929	-0-	-0-	18011	2	N	-0-			-0-
05	21297 X	20777	-0-	-520	-0-	-0-	20777	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 5				WELL #: 1		RRCID -> 046423		COMPL. DATE 06/08/1969		TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A			
12	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	-0-	4942	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4662	-0-	-174	-0-	-0-	4662	2	N	-0-			-0-
02	4524 X	4469	-0-	-55	-0-	-0-	4469	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	4653	-0-	-183	-0-	-0-	4653	2	N	-0-			-0-
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
05	4836 X	4794	-0-	-42	-0-	-0-	4794	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 331				WELL #: 1		RRCID -> 048156		COMPL. DATE 04/16/1970		TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928			
12	4216 X	2514	-0-	-1702	-0-	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	2187	-0-	-1502	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-			-0-
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-			-0-
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 109				WELL #: 2		RRCID -> 086875		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208			
12	21421 X	20778	-0-	-643	-0-	-0-	20778	2	N	-0-			-0-
01	21421 X	20586	-0-	-835	-0-	-0-	20586	2	N	-0-			-0-
02	19923 X	19195	-0-	-728	-0-	-0-	19195	2	N	-0-			-0-
03	21297 X	20619	-0-	-678	-0-	-0-	20619	2	N	-0-			-0-
04	20220 X	20103	-0-	-117	-0-	-0-	20103	2	N	-0-			-0-
05	20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	-0-	20866	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	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
12		21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21669 2		N	-0-			-0-
01		20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	20869 2		N	-0-			-0-
02		20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	20026 2		N	-0-			-0-
03		21470 X	21470	-0-	-0-	-0-	21470 2		N	-0-			-0-
04		19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	19707 2		N	-0-			-0-
05		20354 X	20354	-0-	-0-	-0-	20354 2		N	-0-			-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

12		2356 N	2286	-0-	-70	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
01		2294 N	2257	-0-	-37	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
02		2146 N	2128	-0-	-18	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
03		2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
04		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-			-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

12		12400 X	11077	-0-	-1323	-0-	11077 2		N	-0-			-0-
01		12400 X	11250	-0-	-1150	-0-	11250 2		N	-0-			-0-
02		10875 X	9698	-0-	-1177	-0-	9698 2		N	-0-			-0-
03		11625 X	9305	-0-	-2320	-0-	9305 2		N	-0-			-0-
04		10890 X	8093	-0-	-2797	-0-	8093 2		N	-0-			-0-
05		11253 X	10751	-0-	-502	-0-	10751 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

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
 MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2024

XTO ENERGY INC. 945936
 BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BANNER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018780	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14180 -	1430	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	018783	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 -	13700	
12	31806 X	-0-	-0-	-31806	-0-				N	-0-			-0-
01	31806 X	5990	-0-	-25816	-0-	5990	3		N	-0-			-0-
02	29754 X	-0-	-0-	-29754	-0-				N	-0-			-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-			-0-
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #:		3	RRCID ->	018785	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	14463	PERF.13513 -	14463	
12	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-				N	-0-			-0-
01	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-				N	-0-			-0-
02	27782 X	-0-	-0-	-27782	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #:		2	RRCID ->	018787	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14110 -	14700	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	018788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12642 -	14478	
12	48298 X	1555	-0-	-46743	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
01	25451 X	24155	-0-	-1296	-0-	24155	3		N	-0-			-0-
02	60755 X	60755	-0-	-0-	-0-	60755	3		N	-0-			-0-
03	58021 X	58021	-0-	-0-	-0-	58021	3		N	-0-			-0-
04	23370 X	17452	-0-	-5918	-0-	17452	3		N	-0-			-0-
05	48298 X	620	-0-	-47678	-0-	620	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	018790	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13542 -	13878	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANNER HOGE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	022990	COMPL. DATE	04/14/1963	TOTAL DEPTH	14852	PERF. N/A		
12	713 N	474	-0-	-239	-0-	474	3		N	-0-			-0-
01	806 N	425	-0-	-381	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	551 N	420	-0-	-131	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950												
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412												
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145												
12	52111 X	-0-	-0-	-52111	-0-					N	-0-	-0-
01	52111 X	-0-	-0-	-52111	-0-					N	-0-	-0-
02	48749 X	6097	-0-	-42652	-0-	6097	3			N	-0-	-0-
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-	-0-
04	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-	-0-
05	6510 X	1357	-0-	-5153	-0-	1357	3			N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264												
12	806 X	492	-0-	-314	-0-	492	3			N	-0-	-0-
01	806 X	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-	-0-
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
04	600 X	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-	-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-			N	-0-	-0-
01	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-			N	-0-	-0-
02	25955 X	-0-	-0-	-25955	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750										
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650														
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
01	5983 X	5002	-0-	-981	-0-	5002	3			N	-0-			-0-
02	4321 X	4007	-0-	-314	-0-	4007	3			N	-0-			-0-
03	5983 X	3726	-0-	-2257	-0-	3726	3			N	-0-			-0-
04	5790 X	1199	-0-	-4591	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
05	5983 X	508	-0-	-5475	-0-	508	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920														
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100														
12	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			-0-
01	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			-0-
02	9657 X	-0-	-0-	-9657	-0-					N	-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700														
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882														
12	28923 X	648	-0-	-28275	-0-	648	3			N	-0-			-0-
01	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-			-0-
02	27057 X	4795	-0-	-22262	-0-	4795	3			N	-0-			-0-
03	28923 X	138	-0-	-28785	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04	27990 X	-0-	-0-	-27990	-0-					N	-0-			-0-
05	5115 X	645	-0-	-4470	-0-	645	3			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
GOODE ESTATE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147														
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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
TURK & STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800														
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2		N	-0-			-0-
01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2		N	-0-			-0-
02	7946	X	6221	-0-	-1725	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
03	10075	X	7068	-0-	-3007	-0-	7068	2		N	-0-			-0-
04	9750	X	6337	-0-	-3413	-0-	6337	2		N	-0-			-0-
05	10075	X	5484	-0-	-4591	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
BASSETT GOODE														
WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BASSETT BROWN B UNIT														
WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BASSETT GOODE														
WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)												//CONT.// 12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936							
BANNER ESTATE												WELL #: 25		RRCID -> 198169		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886	
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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GOODE ESTATE UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 225048		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BROWN-BASSETT (STRAWN)												12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
LONGFELLOW ENERGY, LP												508409							
SAPP-WEAVER 33												WELL #: 1		RRCID -> 154155		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208	
12	2542	X	2331	-0-	-211	-0-	29	1	2302	2	N	-0-					-0-		
01	2573	N	2262	-0-	-311	-0-	7	1	2255	2	N	-0-					-0-		
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	37	1	1672	2	N	-0-					-0-		
03	2325	N	353	-0-	-1972	-0-	28	1	325	2	N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-		

GOODE, M. H. ESTATE												WELL #: 2		RRCID -> 171139		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BASSETT GOODE												WELL #: 6H		RRCID -> 225908		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 11107 PERF.11978 - 12278	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BROWN BASSETT PECOS UNIT												WELL #: 2H		RRCID -> 233488		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-		

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5HR	RRCID ->	233617	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11650	- 11680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2356 X	1975	-0-	-381	-0-	24	1	1951	2	N	-0-			-0-	
01	2356 X	1896	-0-	-460	-0-	6	1	1890	2	N	-0-			-0-	
02	2175 X	1562	-0-	-613	-0-	34	1	1528	2	N	-0-			-0-	
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-	
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-	
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-	

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244459	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.11457	- 11504			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OXY USA WTP LP		630555		BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	233524	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.13001	- 15585
12	434 X	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
01	434 X	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-			-0-	
02	348 N	148	-0-	-200	-0-	148	2			N	-0-			-0-	
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			-0-	
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-			-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-	

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		BROWN-BASSETT		WELL #:	1	RRCID ->	229802	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	14698	PERF.11537	- 11552
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		BANNER STATE		WELL #:	1	RRCID ->	018792	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205	- 14529
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	018793	COMPL. DATE	05/03/1961	TOTAL DEPTH	14758	PERF. N/A				
12	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3			N	-0-			-0-	
01	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	3			N	-0-			-0-	
02	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	3			N	-0-			-0-	
03	10013 X	9938	-0-	-75	-0-	9938	3			N	-0-			-0-	
04	9690 X	3448	-0-	-6242	-0-	3448	3			N	-0-			-0-	
05	10013 X	788	-0-	-9225	-0-	788	3			N	-0-			-0-	

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 074385		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1330	-0-	-33	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	414	-0-	-936	-0-	414	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	221	-0-	-1205	-0-	221	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083535		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 089937		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465				
12	3069 X	838	-0-	-2231	-0-	838	3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
02	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3	N	-0-			-0-
03	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3	N	-0-			-0-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520				
12	2759 X	1238	-0-	-1521	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
01	2759 X	713	-0-	-2046	-0-	713	3	N	-0-			-0-
02	2581 X	1117	-0-	-1464	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
03	1705 X	993	-0-	-712	-0-	993	3	N	-0-			-0-
04	1410 X	965	-0-	-445	-0-	965	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616				
12	3348 X	191	-0-	-3157	-0-	191	3	N	-0-			-0-
01	3348 X	1041	-0-	-2307	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
02	3132 X	788	-0-	-2344	-0-	788	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	2419	-0-	-309	-0-	2419	3	N	-0-			-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355				
12	5611 X	4514	-0-	-1097	-0-	4514	3	N	-0-			-0-
01	5611 X	479	-0-	-5132	-0-	479	3	N	-0-			-0-
02	5249 X	4897	-0-	-352	-0-	4897	3	N	-0-			-0-
03	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	3	N	-0-			-0-
04	4380 X	1908	-0-	-2472	-0-	1908	3	N	-0-			-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875				
12	4619 X	357	-0-	-4262	-0-	357	3	N	-0-			-0-
01	4619 X	1778	-0-	-2841	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3	N	-0-			-0-
03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	N	-0-			-0-
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) XTO ENERGY INC. GOODE ESTATE D UNIT		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11448 - 13219						
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
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3			N	-0-					-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-					-0-
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3			N	-0-					-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-					-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-					-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11108 - 12521						
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-					-0-
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-					-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11780 - 11991						
12		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816 3			N	-0-					-0-
01		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964 3			N	-0-					-0-
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3			N	-0-					-0-
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3			N	-0-					-0-
04		1890 N	628	-0-	-1262	-0-	628 3			N	-0-					-0-
05		1891 N	562	-0-	-1329	-0-	562 3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11964 - 10432						
12		1054 X	782	-0-	-272	-0-	782 3			N	-0-					-0-
01		1054 X	731	-0-	-323	-0-	731 3			N	-0-					-0-
02		986 X	712	-0-	-274	-0-	712 3			N	-0-					-0-
03		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 3			N	-0-					-0-
04		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3			N	-0-					-0-
05		775 N	231	-0-	-544	-0-	231 3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12007 - 16284						
12		4867 X	1780	-0-	-3087	-0-	1780 3			N	-0-					-0-
01		20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	20487 3			N	-0-					-0-
02		11107 X	9229	-0-	-1878	-0-	9229 3			N	-0-					-0-
03		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	15876 3			N	-0-					-0-
04		11490 X	1185	-0-	-10305	-0-	1185 3			N	-0-					-0-
05		11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12053 - 15380						
12		2201 N	1294	-0-	-907	-0-	1294 3			N	-0-					-0-
01		372 N	13	-0-	-359	-0-	13 3			N	-0-					-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-					-0-
03		1302 N	714	-0-	-588	-0-	714 3			N	-0-					-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-					-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775		PERF.11830 - 11954						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272		
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
12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3	N	-0-		-0-
02	2610 X	1438	-0-	-1172	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3	N	-0-		-0-
04	3000 X	644	-0-	-2356	-0-	644 3	N	-0-		-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878		
12	10912 X	8442	-0-	-2470	-0-	8442 3	N	-0-		-0-
01	10912 X	8164	-0-	-2748	-0-	8164 3	N	-0-		-0-
02	8178 X	7865	-0-	-313	-0-	7865 3	N	-0-		-0-
03	8742 X	7344	-0-	-1398	-0-	7344 3	N	-0-		-0-
04	8460 X	6529	-0-	-1931	-0-	6529 3	N	-0-		-0-
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-		N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128		
12	2976 X	1950	-0-	-1026	-0-	1950 3	N	-0-		-0-
01	2976 X	2212	-0-	-764	-0-	2212 3	N	-0-		-0-
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 3	N	-0-		-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3	N	-0-		-0-
04	2970 X	801	-0-	-2169	-0-	801 3	N	-0-		-0-
05	3348 X	813	-0-	-2535	-0-	813 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507		
12	11997 X	11275	-0-	-722	-0-	11275 3	N	-0-		-0-
01	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12133 3	N	-0-		-0-
02	11223 X	10710	-0-	-513	-0-	10710 3	N	-0-		-0-
03	11377 X	11073	-0-	-304	-0-	11073 3	N	-0-		-0-
04	11610 X	3650	-0-	-7960	-0-	3650 3	N	-0-		-0-
05	11997 X	1076	-0-	-10921	-0-	1076 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598		
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID ->	223953	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12415 - 16420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	11625 X	5048	-0-	-6577	-0-	5048 3		N	-0-		-0-
01	11625 X	8542	-0-	-3083	-0-	8542 3		N	-0-		-0-
02	10875 X	6490	-0-	-4385	-0-	6490 3		N	-0-		-0-
03	11625 X	6643	-0-	-4982	-0-	6643 3		N	-0-		-0-
04	10110 X	4926	-0-	-5184	-0-	4926 3		N	-0-		-0-
05	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-			N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID ->	224053	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11402 - 15099	
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3		N	-0-		-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
02	1276 N	914	-0-	-362	-0-	914 3		N	-0-		-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		-0-
04	1140 N	982	-0-	-158	-0-	982 3		N	-0-		-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	225043	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.11586 - 14670	
12	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073 3		N	-0-		-0-
01	5146 X	5141	-0-	-5	-0-	5141 3		N	-0-		-0-
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 3		N	-0-		-0-
03	6386 X	5978	-0-	-408	-0-	5978 3		N	-0-		-0-
04	6180 X	4572	-0-	-1608	-0-	4572 3		N	-0-		-0-
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID ->	232771	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11270 - 11374	
12	1984 N	1616	-0-	-368	-0-	1616 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	1560 3		N	-0-		-0-
02	1566 N	1378	-0-	-188	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
04	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID ->	232934	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11790 - 15930	
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-
01	3999 X	9	-0-	-3990	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	3741 X	9	-0-	-3732	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329 3		N	-0-		-0-
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		N	-0-		-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID ->	233723	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.12150 - 16114	
12	27869 X	26694	-0-	-1175	-0-	26694 3		N	-0-		-0-
01	27869 X	23230	-0-	-4639	-0-	23230 3		N	-0-		-0-
02	26071 X	24390	-0-	-1681	-0-	24390 3		N	-0-		-0-
03	27869 X	24744	-0-	-3125	-0-	24744 3		N	-0-		-0-
04	38326 X	38326	-0-	-0-	-0-	38326 3		N	-0-		-0-
05	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-			N	-0-		-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	234641	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10962 - 14788	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031		
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
12	2883 X	277	-0-	-2606	-0-	277	3			-0-
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			-0-
02	2697 X	2026	-0-	-671	-0-	2026	3			-0-
03	2883 X	1792	-0-	-1091	-0-	1792	3			-0-
04	2790 X	111	-0-	-2679	-0-	111	3			-0-
05	2883 X	400	-0-	-2483	-0-	400	3			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 92H		RRCID -> 247561		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376		
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					-0-
01	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3723	3			-0-
02	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			-0-
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			-0-
04	3600 X	3011	-0-	-589	-0-	3011	3			-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903		
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					-0-
01	837 X	20	-0-	-817	-0-	20	3			-0-
02	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			-0-
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-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		
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			-0-
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3			-0-
02	841 N	828	-0-	-13	-0-	828	3			-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			-0-
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	3			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		041519								
MOBLEY/BROWN STATE		WELL #: 1		RRCID -> 167957		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824		
12	2046 N	23	-0-	-2023	-0-	23	2			-0-
01	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	2092	2	4	9	-0-
02	2001 N	1581	-0-	-420	-0-	1577	2	4	9	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			-0-
04	2040 N	1064	-0-	-976	-0-	1049	2	15	9	-0-
05	1705 N	3	-0-	-1702	-0-	3	2			-0-

MOBLEY 35		WELL #: 2		RRCID -> 169220		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380		
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			-0-
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			-0-
02	203 N	14	-0-	-189	-0-	14	2			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
KERRDOG RESOURCES, LLC				457667								
BANNER ESTATE		WELL #:		93	RRCID ->	237321	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 5470 - 6050	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #:		55	RRCID ->	245226	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5348 - 5828	
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2		N	-0-	-0-	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	800	2	25 9	N	23	23 1	
02	725 N	616	-0-	-109	-0-	616	2		N	-0-	-0-	
*03	775 N	41	-0-	-734	-0-	3	1	38 2	N	-0-	-0-	
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-	23	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	23	

BANNER ESTATE		WELL #:		84	RRCID ->	246411	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 4657 - 5264	
12	1860 X	1140	-0-	-720	-0-	1140	2		N	-0-	-0-	
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1505	2	22 9	N	20	20 1	
02	1392 N	757	-0-	-635	-0-	757	2		N	-0-	-0-	
*03	1147 N	136	-0-	-1011	-0-	11	1	125 2	N	-0-	-0-	
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-	28	
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	28	

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		WELL #:	1	RRCID ->	153519	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 5065 - 5104
BROWN 32												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BANNER		WELL #:		1	RRCID ->	159623	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5364 - 5706	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BROWN BASSETT		WELL #:		3	RRCID ->	159629	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5524 - 6011	
12	1085 X	213	-0-	-872	-0-	3	1	210 2	N	-0-	-0-	
01	868 N	662	-0-	-206	-0-	2	1	660 2	N	-0-	-0-	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	22	1	997 2	N	-0-	-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5386 - 5510	
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	
12	2170 X	1624	-0-	-546	-0-	20 1	1604 2	N	-0-	-0-	
01	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	5 1	1673 2	N	-0-	-0-	
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	26 1	1167 2	N	-0-	-0-	
03	1612 N	290	-0-	-1322	-0-	23 1	267 2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 4648 - 5648	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5324 - 5620	
12	434 N	239	-0-	-195	-0-	3 1	236 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	239	-0-	-195	-0-	1 1	238 2	N	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	133 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5088 - 5492	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5434 - 5920	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5192 - 5944	
12	1240 N	297	-0-	-943	-0-	4 1	293 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	569	-0-	-330	-0-	2 1	567 2	N	-0-	-0-	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	11 1	508 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259		PERF. 5258 - 6100	
12	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	20 1	1568 2	N	-0-	-0-	
01	1798 X	1507	-0-	-291	-0-	5 1	1502 2	N	-0-	-0-	
02	1682 X	1136	-0-	-546	-0-	25 1	1111 2	N	-0-	-0-	
03	1705 X	244	-0-	-1461	-0-	19 1	225 2	N	-0-	-0-	
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	-0-	
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5480 - 5966		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5316 - 5356		
12	14B2 EXT	2240	-0-	2240	2240	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2087	-0-	2087	4327	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1802	-0-	1802	6129	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	6136	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	315	-0-	315	6451	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6451			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5426 - 5478		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5348 - 5446		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5304 - 5324		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5682 - 5718		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5746 - 5814		
12	589 N	336	-0-	-253	-0-	4	1	332	2	N	-0-	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	2	N	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT STATE		WELL #: 1201		RRCID -> 201793		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285			
12	186 N	15	-0-	-171	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #: 3202		RRCID -> 203215		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892			
12	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	25 1	1974 2	N	-0-		47
01	2356 N	2049	-0-	-307	-0-	6 1	2043 2	N	-0-		47
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	35 1	1550 2	N	-0-		47
03	1984 N	287	-0-	-1697	-0-	23 1	264 2	N	-0-		47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		47

SAPP-WEAVER		WELL #: 3303		RRCID -> 203345		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682			
12	1302 X	1010	-0-	-292	-0-	12 1	998 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	997	-0-	-119	-0-	3 1	994 2	N	-0-		-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	16 1	721 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	184	-0-	-839	-0-	15 1	169 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

SAPP-WEAVER		WELL #: 3302		RRCID -> 204369		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300			
12	806 N	731	-0-	-75	-0-	9 1	722 2	N	-0-		-0-
01	961 N	788	-0-	-173	-0-	2 1	786 2	N	-0-		-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	16 1	711 2	N	-0-		-0-
03	744 N	71	-0-	-673	-0-	6 1	65 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

 BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-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

12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	2	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

 MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	501	-0-	501	-0-	2	1	499	3	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

12	3286 X	1774	-0-	-1512	-0-	22	1	1752	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	1893	-0-	-525	-0-	6	1	1887	3	N	-0-			-0-
02	2146 X	1405	-0-	-741	-0-	31	1	1374	3	N	-0-			-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
05	1767 X NO RPT	-0-	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

 BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

12	961 N	716	-0-	-245	-0-	9	1	707	2	N	-0-			37
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	2	1	767	2	N	5			42
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	553	2	N	-0-			42
*03	713 N	103	-0-	-610	-0-	8	1	95	2	N	-0-			42
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	589 N NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			42

 BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244			
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
12	806 N	327	-0-	-479	-0-	4	1	323	2	N	-0-
01	744 N	638	-0-	-106	-0-	2	1	636	2	N	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	2	N	-0-
03	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				NO RPT		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102			
12	1209 N	976	-0-	-233	-0-	12	1	964	2	N	-0-
01	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	3	1	1122	2	N	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	749	2	N	-0-
03	961 N	88	-0-	-873	-0-	7	1	81	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				NO RPT		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196			
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	11	1	844	2	N	-0-
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	3	1	900	2	N	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	N	-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				NO RPT		-0-

BROTHERTON		WELL #: 4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685			
12	496 N	357	-0-	-139	-0-	4	1	353	2	N	-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	1	1	426	2	N	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-
03	372 N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				NO RPT		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196			
12	775 N	607	-0-	-168	-0-	7	1	600	2	N	-0-
01	775 N	676	-0-	-99	-0-	2	1	674	2	N	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	2	N	-0-
03	620 N	109	-0-	-511	-0-	9	1	100	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				NO RPT		-0-

 BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586				
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-	-0-
BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5548 - 6203						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5358 - 5508						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5762 - 6176						
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	992 N	643	-0-	-349	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	696 N	399	-0-	-297	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	682 N	170	-0-	-512	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5600 - 6330						
12	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1392 N	809	-0-	-583	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5664 - 6244						
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	2759 N	434	-0-	-2325	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	783 N	433	-0-	-350	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	651 N	98	-0-	-553	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 4818 - 5608						
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	4309 X	1060	-0-	-3249	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	2117 X	706	-0-	-1411	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5145 - 6034						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430				
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
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	612	-0-	-690	-0-	612	3	N	-0-			-0-
02	667 N	409	-0-	-258	-0-	409	3	N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	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				
12	14B2 EXT	4351	-0-	4351	10266	4351	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4557	-0-	4557	14823	4557	3	N	-0-			-0-
02	17309 X	2486	-0-	-14823	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
03	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474				
12	14B2 EXT	3031	-0-	3031	3031	3031	3	Y	-0-			98
01	14B2 EXT	9822	-0-	9822	12853	9822	3	Y	-0-			98
02	14B2 EXT	5923	-0-	5923	18776	5923	3	Y	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18776			Y	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18776			Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18776			Y	-0-			98

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192			
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
12	14B2 EXT	784	-0-	784	2931	784	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1378	-0-	1378	4309	1378	3	N	-0-		-0-
02	5032 X	723	-0-	-4309	-0-	723	3	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098			
12	14B2 EXT	980	-0-	980	2657	980	3	Y	-0-		14
01	14B2 EXT	1136	-0-	1136	3793	1136	3	Y	-0-		14
02	14B2 EXT	663	-0-	663	4456	663	3	Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4456	-0-		Y	-0-		14
04	4456 X	-0-	-0-	-4456	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		Y	-0-		14

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300			
12	14B2 EXT	597	-0-	597	3489	597	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	538	-0-	538	4027	538	3	N	-0-		-0-
02	4395 X	368	-0-	-4027	-0-	368	3	N	-0-		-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152			
12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-		-0-
01	3720 X	2835	-0-	-885	-0-	2835	2	N	-0-		-0-
02	3480 X	1797	-0-	-1683	-0-	1797	2	N	-0-		-0-
03	3131 X	483	-0-	-2648	-0-	483	2	N	-0-		-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033			
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
01	3162 X	2070	-0-	-1092	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
02	2349 X	2283	-0-	-66	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
03	2015 X	90	-0-	-1925	-0-	90	2	N	-0-		-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)		12390 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
BASSETT GOODE		WELL #: 6H		RRCID -> 295051		COMPL. DATE 01/25/2023		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9035 - 9274			
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	3	N	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	N	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	N	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) //CONT.// 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) 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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
05	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

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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2		N	-0-					-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

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
12	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1015	2	N	-0-				-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	2	1	661	2	N	-0-				-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	8	1	380	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	18	-0-	-0-	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

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
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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	
12	3317 #	2583	-0-	-734	-0-	2583	2	N	-0-			-0-	
01	3317 #	3032	-0-	-285	-0-	3032	2	N	-0-			-0-	
02	3103 #	2624	-0-	-479	-0-	2618	2	N	5	5	8	-0-	
03	3286 #	3180	-0-	-106	-0-	3180	2	N	-0-			-0-	
04	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-			-0-	
05	3038 #	2814	-0-	-224	-0-	2814	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	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	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	
12	3255 X	2534	-0-	-721	-0-	2534	2	N	-0-			-0-	
01	3255 X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2	N	-0-			-0-	
02	3045 X	2569	-0-	-476	-0-	2569	2	N	-0-			-0-	
03	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2	N	-0-			-0-	
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-			-0-	
05	2976 X	2761	-0-	-215	-0-	2761	2	N	-0-			-0-	

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BURLESON 11		WELL #:		1		RRCID -> 146129		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 3367 - 3660	
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALTERED STATE		WELL #:		1		RRCID -> 162858		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 12094		PERF. 6143 - 6242	
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	
12	279 N	68	-0-	-211	-0-	68	2	N	-0-			-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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)	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	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
12	DLQ G-10	510	-0-	510	3355		29 1	461 3	Y	18	20 1		24
01	3100 N	501	-0-	-2599	756		20 9	29 1	Y	15	17 1		22
02	1212 N	456	-0-	-756	-0-		17 9	26 1	Y	14	13 1		23
03	465 N	460	-0-	-5	-0-		15 9	27 1	Y	14	13 1		24
04	450 N	349	-0-	-101	-0-		15 9	20 1	Y	14	14 1		24
05	465 N	336	-0-	-129	-0-		15 9	19 1	Y	15	14 1		25
							17 9						

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)	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

ELLIOTT, M.				WELL #:	2H	RRCID ->	243938	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	7950 - 11524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	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	EOM BALANCE
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	839	3	Y	73				110
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	80	9	659	3	Y	124	164	1		70
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	66	1	812	3	Y	115	174	1		11
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	136	9	503	3	Y	96				107
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	693	3	Y	110	170	1		47
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	127	9	797	3	Y	113				160
						52	1								
						106	9								
						82	1								
						121	9								
						91	1								
						124	9								
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238						
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-				10
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	3	19	9	Y	17				27
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-				27
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				27
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-				27
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				27
SMITH, M. "15"		WELL #: 1H		RRCID -> 264894		COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ELLIOTT, M.		WELL #: 1		RRCID -> 279528		COMPL. DATE 02/15/1980			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NIXON 177		WELL #: 3		RRCID -> 180156		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576						
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	72	1	1739	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1617	-0-	1617	1617	9	1	1608	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1754	-0-	1754	3371	3	1	1751	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4739	2	1	1366	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1697	-0-	1697	6436	2	1	1695	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6436					Y	NO RPT				-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M	O	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M	O	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
12		3658	2568	-0-	-1090	-0-	2447	3	121	9	N	110					385
01		3534 #	2202	-0-	-1332	-0-	2188	3	14	9	N	13	158	1			240
02		3306 #	1994	-0-	-1312	-0-	1891	3	103	9	N	94	161	1			173
03		3534 #	65	-0-	-3469	-0-	28	3	37	9	N	34	59	1			148
04		3390 #	161	-0-	-3229	-0-	151	3	10	9	N	9	106	5			51
05		2573 #	186	-0-	-2387	-0-	168	3	18	9	N	16					67

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

M	O	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
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03		775 N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 F&H OPERATING COMPANY LLC 100627
 SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

M	O	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	
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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

M	O	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	
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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

M	O	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	
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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

BUSHER (MORRIS)		//CONT.//		13981 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: RUNNELS				
F&H OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		100627											
SCHAEFER, ROY A		WELL #:		12	RRCID ->	279522	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3843 - 3851			
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	EOM BALANCE

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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			

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	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			

12	527 N	523	-0-	-4		-0-	523	3			Y	-0-			45
01	496 N	480	-0-	-16		-0-	480	3			Y	-0-			45
02	522 N	471	-0-	-51		-0-	471	3			Y	-0-			45
03	527 N	490	-0-	-37		-0-	490	3			Y	-0-			45
04	450 N	268	-0-	-182		-0-	268	3			Y	-0-			45
05	496 N	322	-0-	-174		-0-	322	3			Y	-0-			45

CARL CAHILL (CANYON SAND)				15665 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685											
WILSON-POPE		WELL #:		3	RRCID ->	141155	COMPL. DATE	03/19/1992	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	4026 - 4078			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLSEN-CAHILL		WELL #:		1A	RRCID ->	179080	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4117 - 4128			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN												
MITCHELL, MYRTLE 251726												
WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024												

KENNEMER												
WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2024												

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN												
MITCHELL, MYRTLE 251726												
WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-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-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2024												

CAT CLAW (CABALLOS)												
LONGFELLOW ENERGY, LP 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
KOTHMAN 508409												
WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882												
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN)												
ANDERSON ENERGY CORPORATION 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON												
CAUTHORN, DAN A. -B- 022435												
WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A												
12	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-	-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
12	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 2		N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	155 N	17	-0-	-138 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	58 N	43	-0-	-15 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 2	N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 132852		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4298 - 4480		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	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		
12	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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							
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629						CNTY: MENARD							
CLARK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 209055		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)		17716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032													
UNIVERSITY CROCKETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102							
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	4	17	9	Y	15			23
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	4	4	9	Y	4			27
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	315	4	21	9	Y	19			46
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	264	4	26	9	Y	24	63	1	7
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	4	4	9	Y	4			11
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	293	4	12	9	Y	11			22

CHRISTI (CANYON 6800)				17991 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
OXY USA INC.				630591								
CARSON, H. TRUSTEE				WELL #: 4	RRCID -> 291096	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6863	- 6902			
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

12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-

CINDA MARRA (CANYON)				18219 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.				630591								
JONES "B"				WELL #: 7	RRCID -> 184519	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6319	- 6345			
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

12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
MCWHORTER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 187187	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6197	- 6339			
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

12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			68
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			68
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			68
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			68
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			68
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			68

MCWHORTER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212264	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6213	- 6351			
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

12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			13
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			13
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			13
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			13
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			13
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			13

CLARA COUCH (CISCO LIME)				18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BEACH EXPLORATION, INC.				058915								
OWENS 19				WELL #: 1	RRCID -> 135445	COMPL. DATE 05/15/1990	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5830	- 5854			
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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			129

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
OWENS				WELL #: 1	RRCID -> 072827	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH 6002	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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP)		18500 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP. HOBBS "B"		881484		WELL #: 3		RRCID -> 077837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLARION (FUSSELMAN)		18584 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
XOG OPERATING LLC GULF-MILLSPAUGH		945921		WELL #: 4101		RRCID -> 141976		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)		18785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC CLAYTON-HEMPHILL		850917		WELL #: 3		RRCID -> 273203		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE)		19107 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC. UNIVERSITY 15-17		253162		WELL #: 1		RRCID -> 254945		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
CODY BELL (CANYON)		19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
ARDENT ENERGY LLC WEST "19"		100320		WELL #: 1		RRCID -> 129486		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
WEST "48"		19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WEST "48"		100320		WELL #: 1		RRCID -> 129487		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179		
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	N	-0-	80
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1106	3	N	-0-	80
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	75	1	979	3	N	-0-	80
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	998	3	N	-0-	80
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	63	1	893	3	N	-0-	80
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	79	1	939	3	N	-0-	80

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
ARDENT ENERGY LLC		//CONT.// 100320													
WEST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 130350		COMPL. DATE 10/00/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738						
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	524	3	N	-0-				69
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	N	-0-				69
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	N	-0-				69
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-				69
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	3	N	-0-				69
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	N	-0-				69

WEST "48"		WELL #: 2		RRCID -> 135435		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792						
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	N	-0-				-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-				-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-				-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	-0-				-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-				-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 166748		COMPL. DATE 11/08/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067						
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6				70
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	N	5				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				81
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				81

CHI OPERATING, INC.		148123													
WEST		WELL #: 2		RRCID -> 162335		COMPL. DATE 02/21/1997			TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
BELL, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 041888		COMPL. DATE 04/23/1967			TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

BELL, CODY		WELL #: 2		RRCID -> 042732		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504						
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794	3	3	9	Y	3	6	1		3
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	516	3	1	9	Y	1				4
02	812 N	261	-0-	-551	-0-	260	3	1	9	Y	1				5
03	806 N	558	-0-	-248	-0-	554	3	4	9	Y	4	2	1		7
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	6	1		4
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				4

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WEST 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	044139	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	4920 - 6483
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133

WEST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044620	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 5930
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

WEST "B"		WELL #:		1 C	RRCID ->	052008	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6256 - 6408
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	264 3	23 9	Y	21			138
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			138
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	181 3	36 9	Y	33			171
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	272 3	20 9	Y	18	93 1		96
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147 3	9 9	Y	8			104
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			104

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1	RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			97
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			97
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			97
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			97
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

BELL, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5956 - 5968
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109

WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6403 - 6430			
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
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	6	1		3
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1				4
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1				5
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	8	3	4	9	Y	4	2	1		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6070 - 6421			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 - 6466			
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-				58
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-				58
02	1073 N	784	-0-	-289	-0-	784	3			Y	-0-				58
03	961 N	704	-0-	-257	-0-	704	3			Y	-0-				58
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-				58
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				58

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508			
12	651 N	544	-0-	-107	-0-	542	3	2	9	Y	2	5	1		4
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	545	3	1	9	Y	1				5
02	551 N	520	-0-	-31	-0-	519	3	1	9	Y	1				6
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4	2	1		8
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2	5	1		5
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-				5

WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 - 6466			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 - 6519			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WEST "B"				WELL #: 4	RRCID -> 157117	COMPL. DATE 12/27/1995	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6154	- 6309			
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "B"				WELL #: 2	RRCID -> 157239	COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 6694	PERF. 6117	- 6277			
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	602 3	19 9	Y	17			129
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			129
02	522 N	336	-0-	-186	-0-	305 3	31 9	Y	28			157
03	620 N	369	-0-	-251	-0-	354 3	15 9	Y	14	77 1		94
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	196 3	7 9	Y	6			100
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			100

WEST 'D'				WELL #: 3	RRCID -> 159157	COMPL. DATE 07/08/1996	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6150	- 6374			
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-			30
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			30
02	435 N	369	-0-	-66	-0-	369 3		Y	-0-			30
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	309 3	1 9	Y	1			31
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

BELL, CODY				WELL #: 6	RRCID -> 167644	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 6314	- 6500			
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	1 1		14
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	1			15
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			15
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487 3	1 9	Y	1	13 1		3
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	Y	1	1 1		3
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			3

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
ROACH, J. T.				WELL #: 1A	RRCID -> 071312	COMPL. DATE 12/24/1976	TOTAL DEPTH 6832	PERF. N/A				
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	267 3		N	-0-			-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		N	-0-			-0-

C. G. M.				WELL #: 1	RRCID -> 071313	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A				
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
02	377 N	200	-0-	-177	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03	403 N	104	-0-	-299	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	270 N	47	-0-	-223	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
HENNDERSON A		WELL #:		1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6271 - 6305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	237	-0-	-42	-0-		237 3		N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-		266 3		N	-0-			-0-
02	261 N	96	-0-	-165	-0-		96 3		N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3		N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-		261 3		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3		N	-0-			-0-

MEADOR, T. C.				556547									
MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:		1	RRCID ->	051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 - 6345		
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591									
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	133438	COMPL. DATE	02/27/1973	TOTAL DEPTH	6632	PERF. 6349 - 6381		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BARROW		WELL #:		10	RRCID ->	154240	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6300 - 6500		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #:		4	RRCID ->	176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6249 - 6476		
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2		Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-		220 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-

SCHRANK "24"		WELL #:		1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 - 6335		
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-		10 2		N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024

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 M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373			
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332			
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		-0-
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	201	2	N	-0-		-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-		-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

WEST UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182426		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471			
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2	N	-0-		-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2	N	-0-		-0-
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	378	2	N	-0-		-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-		-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

JONES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 183080		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #: 5		RRCID -> 183497		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180

WEST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 187669		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473			
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		24
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		24
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	93	2	N	-0-		24
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-		24
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2	N	-0-		24
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-		24

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	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6194 -	6268			
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				165
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				165
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				165
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				165
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				165
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				165

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6348 -	6400			
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2758	2	7	9	N	6				23
01	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2373	2	10	9	N	9				32
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2457	2	7	9	N	6				38
03	2480 N	2309	-0-	-171	-0-	2308	2	1	9	N	1				39
04	2310 N	2070	-0-	-240	-0-	2070	2			N	-0-				39
05	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				39

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5478 -	5497			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	293343	COMPL. DATE	08/01/2020	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6276 -	6331			
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				122
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-				122
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				122
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				122
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-				122
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				122

SILVER OIL & GAS INC.		781880													
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A				
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				68
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				68
02	203 N	142	-0-	-61	-0-	142	2			N	-0-				68
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-				68
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				68
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				68

CODY BELL (CANYON) SILVER OIL & GAS INC. CASE		//CONT.// //CONT.//	19303 180 781880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
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
CASE, H.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 058937	COMPL. DATE 05/24/1974	TOTAL DEPTH 6640	PERF. N/A					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
CASE, H.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 059739	COMPL. DATE 09/07/1974	TOTAL DEPTH 6705	PERF. N/A					
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			169
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
WEST, MORA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 108473	COMPL. DATE 05/10/1983	TOTAL DEPTH 6354	PERF. 6082 - 6260					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
CASE, H.J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 145725	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6299 - 6603					
12	465 N	29	-0-	-436	-0-	29 2		N	-0-			122
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-			122
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			122
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			122
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			122
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	24 2	1 9	N	1			123
CASE, H.J. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 193910	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6435 - 6453					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			131
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			131
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	5			136
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	4			140
CASE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 197865	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6374 - 6422					
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			67
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
CASE, H. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 206774	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6240 - 6439					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			29

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880											
CASE, H. J. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207437		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482					
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
12	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

CASE, H. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210379		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440					
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

CASE, H. J. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 291690		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6232 - 6438					
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965											
BARROW, GEO. A. EST		WELL #: 1		RRCID -> 054125		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A					
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			23
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			23
02	580 N	378	-0-	-202	-0-	378	3		N	-0-			23
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			23
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			23
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			23

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067380		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A					
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			27
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			27
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119	3		Y	-0-			27
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			27
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			27
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			27

BARROW, GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 072274		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A					
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			94
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			94
02	580 N	512	-0-	-68	-0-	512	3		N	-0-			94
03	558 N	234	-0-	-324	-0-	234	3		N	-0-			94
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			94
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			94

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965												
ROACH 20		WELL #: 2		RRCID -> 150008		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506						
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
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			17
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			17
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			17
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			17
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			17
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			17

ROACH 20		WELL #: 3		RRCID -> 180200		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386						
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

BARROW JR., GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 203367		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446						
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			61
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			61
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	120	3			Y	-0-			61
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			61
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			61
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			61

ROACH 20		WELL #: 1		RRCID -> 277424		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556						
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	213	3	145	9	N	132	132 1		-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 045383		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440						
BARROW		WELL #: 4												
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	525	2	28	9	N	25			118
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	502	2	22	9	N	20			138
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	604	2	34	9	N	31			169
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	639	2	41	9	N	37	173 1		33
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	318	2	19	9	N	17			50
05	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-			50

MURPHY, ANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 062350		COMPL. DATE 06/11/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			75
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			75
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	898	2	8	9	N	7			82
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5			87
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			87
05	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-			87

BARROW		WELL #: 5		RRCID -> 140084		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 22128 06/23/2023														

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395										
BARROW		WELL #:		7	RRCID ->	149999	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6406 - 6432		
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
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-			140
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			140
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			140
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			140
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			140
05	465 N	40	-0-	-425	-0-	40	2			N	-0-			140

BARROW		WELL #:		11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	N/A		
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-			1
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			1
02	435 N	186	-0-	-249	-0-	186	2			Y	-0-			1
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			1
04	480 N	256	-0-	-224	-0-	256	2			Y	-0-			1
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-			1

BARROW		WELL #:		8	RRCID ->	276323	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6100 - 6423		
12	2759 X	1947	-0-	-812	-0-	1907	2	40	9	Y	36	165 1		116
01	2759 X	1837	-0-	-922	-0-	1804	2	33	9	Y	30			146
02	2233 X	1663	-0-	-570	-0-	1632	2	31	9	Y	28			174
03	1984 X	1649	-0-	-335	-0-	1649	2			Y	-0-			174
04	1920 X	811	-0-	-1109	-0-	794	2	17	9	Y	15			189
05	1953 X	156	-0-	-1797	-0-	156	2			Y	-0-			189

CODY BELL, E. (CANYON)		19304 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965												
WEST, MORA LEE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	049027	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													06/20/2024	

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP)		19310 888		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER						
MEADOR, T. C.		556547												
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	064457	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4983 - 5010		
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	1	2	9	N	2			182
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2			184
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	2			186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			188
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	2			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			190

TXP, INCORPORATED		875395						CNTY: SCHLEICHER						
WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	247578	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5006 - 5494		
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-			-0-
04	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	188	1	3973	3	N	-0-
01	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	128	1	2586	3	N	-0-
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	126	1	2633	3	N	-0-
03	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	149	1	3231	3	N	-0-
04	3330 X	2937	-0-	-393	-0-	135	1	2802	3	N	-0-
05	3441 X	1370	-0-	-2071	-0-	64	1	1306	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 2178		RRCID -> 232562		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10945 - 11012	
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	3	N	-0-
01	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	61	1	1233	3	N	-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	3	N	-0-
03	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	62	1	1339	3	N	-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	3	N	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 2383		RRCID -> 239791		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10908 - 10972	
12	3751 X	3023	-0-	-728	-0-	136	1	2887	3	N	-0-
01	3472 X	2497	-0-	-975	-0-	118	1	2379	3	N	-0-
02	2552 X	2460	-0-	-92	-0-	112	1	2348	3	N	-0-
03	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	128	1	2774	3	N	-0-
04	2940 X	2797	-0-	-143	-0-	129	1	2668	3	N	-0-
05	3038 X	1139	-0-	-1899	-0-	53	1	1086	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 83M		RRCID -> 244157		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11015 - 11064	
12	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	103	1	2176	3	N	-0-
01	2108 N	1845	-0-	-263	-0-	87	1	1758	3	N	-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	3	N	-0-
03	2294 N	2081	-0-	-213	-0-	92	1	1989	3	N	-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	3	N	-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	N	-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	
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	87	3	20	9	N	75
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	124	3	12	9	N	86
02	203 N	77	-0-	-126	-0-	57	3	20	9	N	18
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	56	3	8	9	N	7
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	107	3	34	9	N	31
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	9	N	10

CORVETTE (WOLFCAMP)		20844 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577										
AMACKER, V.T. 64		WELL #: 4		RRCID -> 187926		COMPL. DATE 11/03/1991		TOTAL DEPTH 10347		PERF. 9380 - 9421		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						CNTY: UPTON				
MCELROY RANCH CO. "L"		WELL #: 11		RRCID -> 231931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9206 - 9244		
12	7130 #	6207	-0-	-923	-0-	6020	3	187	9	Y	170	263
01	7099 #	6348	-0-	-751	-0-	6095	3	253	9	Y	230	196
02	6525 #	5689	-0-	-836	-0-	5492	3	197	9	Y	179	263
03	6975 #	6133	-0-	-842	-0-	5956	3	177	9	Y	161	224
04	6750 #	5646	-0-	-1104	-0-	5486	3	160	9	Y	145	185
05	6355 #	5981	-0-	-374	-0-	5831	3	150	9	Y	136	226

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		
12	DLQ G-10	747	-0-	747	261877	747	1	Y	-0-			37
01	DLQ G-10	715	-0-	715	262592	715	1	Y	-0-			37
02	2800 N	807	-0-	-1993	260599	807	1	Y	-0-			37
03	3100 N	870	-0-	-2230	258369	870	1	Y	-0-			37
04	3000 N	802	-0-	-2198	256171	802	1	Y	-0-			37
*05	3100 N	690	-0-	-2410	253761	690	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 144728		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3539 - 3544		
12	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			50
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3	N	-0-			50
02	580 #	552	-0-	-28	-0-	552	3	N	-0-			50
03	682 #	397	-0-	-285	-0-	397	3	N	-0-			50
04	660 #	546	-0-	-114	-0-	546	3	N	-0-			50
05	682 #	508	-0-	-174	-0-	508	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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867							
COX, L. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT	
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867							
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024									

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT	
EXTEX OPERATING COMPANY		257062							
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-
02	203 N	148	-0-	-55	-0-	148 3	N	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
*04	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3	N	-0-	-0-
*05	155 N	70	-0-	-85	-0-	70 3	N	-0-	-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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 KOKO SKADI, LLC 100704
 PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

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
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	15				277
01	945 R	945	-0-	-0-	-0-	915	2	30	9	N	27				304
02	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1217	2	119	9	N	108	96	1		316
03	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	970	2	53	9	N	48				364
04	900 #	800	-0-	-100	-0-	761	2	39	9	N	35	132	1		267
05	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1227	2	31	9	N	28				295

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

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
05	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
 HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 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	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
 ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUESTA HILL (CANYON)												
WTG EXPLORATION												
UNIVERSITY "30-23"												
22160 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199												
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
12		403 N	347	-0-	-56	-0-	347 2		N	-0-		226
01		403 N	190	-0-	-213	-0-	190 2		N	-0-		226
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		226
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		226
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		226
05		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-		226

UNIVERSITY "13"												
WELL #: 1 RRCID -> 291718 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314												
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	221 3		N	-0-		-0-
01		248 N	77	-0-	-171	-0-	77 3		N	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "13"												
WELL #: 2 RRCID -> 292125 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6434 - 6500												
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-		-0-
01		310 N	124	-0-	-186	-0-	124 3		N	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-

D J S (CANYON SAND, UPPER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
HENDERSON, LADD 13												
22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
217005												
WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583												
12		713 N	536	-0-	-177	-0-	536 3		N	-0-		-0-
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-		-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, LADD 13												
WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537												
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
KINCAID, A. R. TRUST 'C'												
23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
253404												
WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A			
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A			
12	930 N	884	-0-	-46	-0-	-0-	884	3	N	-0-	-0-
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A			
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
02	609 N	453	-0-	-156	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-
03	651 N	364	-0-	-287	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A			
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-	-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-	-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-
02	580 N	567	-0-	-13	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-
04	600 N	565	-0-	-35	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	-0-	583	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 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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A														
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-	
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-	
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-	
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169														
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3	N	-0-			-0-	
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3	N	-0-			-0-	
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-	
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-	
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3	N	-0-			-0-	
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-	

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A														
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	1	1
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	1
02	406	N	209	-0-	-197	-0-	207	3	2	9	Y	2	1	1
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2	1	1
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-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

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1		1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1		1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1		1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1		1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	Y	7	9	1		3
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	3	10	9	Y	9	7	1		5
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	3	8	9	Y	7	9	1		3
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	3	9	9	Y	8	7	1		4
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	3	9	9	Y	8	9	1		3
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	3	6	9	Y	5	5	1		3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	3	8	9	Y	7	8	1		3
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	Y	7	6	1		4
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	3	8	9	Y	7	8	1		3
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	3	8	9	Y	7	6	1		4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	3	7	9	Y	6	8	1		2
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	Y	4	4	1		2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	Y	2	1	1		1
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	1	1		1
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	1	1		-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1		1
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	Y	3	3	1		1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1		1
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	154	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	Y	1	1	1		1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	253	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	406	N	395	-0-	-11	-0-	394	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	358	3	2	9	Y	2	1	1		1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

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	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			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-	-0-				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883						
12	496 N	267	-0-	-229	-0-	265	3	2	9	N	2	2	8	-0-
01	465 N	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-			-0-
02	551 N	9	-0-	-542	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	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						
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	28	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	47	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	52	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1	1
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	1	1	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A						
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255	3			N	-0-			-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A						
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A						
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3	N	-0-			-0-
01		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-
05		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273												
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A												
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-			-0-
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A												
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-			-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-			-0-
02		696 N	691	-0-	-5	-0-	691 3	N	-0-			-0-
03		775 N	701	-0-	-74	-0-	701 3	N	-0-			-0-
04		690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3	N	-0-			-0-
05		744 N	619	-0-	-125	-0-	619 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A												
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-			-0-
02		522 N	515	-0-	-7	-0-	515 3	N	-0-			-0-
03		558 N	453	-0-	-105	-0-	453 3	N	-0-			-0-
04		540 N	386	-0-	-154	-0-	386 3	N	-0-			-0-
05		558 N	340	-0-	-218	-0-	340 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-			-0-
04		420 N	337	-0-	-83	-0-	337 3	N	-0-			-0-
05		434 N	276	-0-	-158	-0-	276 3	N	-0-			-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3	N	-0-		-0-
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3	N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073			
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3	N	-0-		-0-
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	489	3	N	-0-		-0-
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3	N	-0-		-0-
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3	N	-0-		-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3	N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968			
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	94	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975			
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2 9 Y	2	2 1	1
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1 9 Y	1	1 1	1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2 9 Y	2	2 1	1
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	234	3	1 9 Y	1	1 1	1
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	233	3	2 9 Y	2	2 1	1
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	238	3	1 9 Y	1	1 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)	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	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														
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		-0-

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053														
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-		-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-		-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-		-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-		-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-		-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050														
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-		-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-		-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-		-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183														
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-		-0-
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-		-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-		-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-		-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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 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
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	109 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	122 3	1 9	Y	1	1 1	1
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 3	2 9	Y	2	2 1	1
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	Y	1	1 1	1

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097			
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-		-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166 3		N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146			
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		N	-0-		-0-
02	406 N	384	-0-	-22	-0-	384 3		N	-0-		-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-		-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148			
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	294 3		N	-0-		-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-		-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233			
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035			
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	899 N	893	-0-	-6	-0-	887 3	6 9	Y	5	6 1	2
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	942 3	6 9	Y	5	4 1	3
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	908 3	6 9	Y	5	6 1	2
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	938 3	3 9	Y	3	3 1	2

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218			
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 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	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
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 3	2 9 Y	2	2 1	1
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	147 3	2 9 Y	2	2 1	1
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	141 3	2 9 Y	2	2 1	1
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	150 3	2 9 Y	2	2 1	1
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	145 3	2 9 Y	2	2 1	1
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	151 3	1 9 Y	1	1 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 087216		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 3	2 9 Y	2	2 1	1
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	204 3	3 9 Y	3	3 1	1
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 3	2 9 Y	2	2 1	1
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213 3	3 9 Y	3	3 1	1
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9 Y	1	1 1	1

MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293		
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090		
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-		-0-
02	406 N	385	-0-	-21	-0-	385 3	N	-0-		-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-		-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3	N	-0-		-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054		
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79 3	N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-

WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040						
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220						
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319						
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048						
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043						
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-			-0-
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-			-0-
02	551 N	202	-0-	-349	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
02	522 N	485	-0-	-37	-0-	485 3	N	-0-		-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363		
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	841 3	6 9 N	5		65
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	730 3	26 9 N	24		89
02	928 N	730	-0-	-198	-0-	724 3	6 9 N	5		94
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	918 3	14 9 N	13		107
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	767 3	8 9 N	7		114
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	679 3	14 9 N	13		127

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990		
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	352 3	2 9 Y	2	1 1	1
02	377 N	120	-0-	-257	-0-	120 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	403 N	74	-0-	-329	-0-	72 3	2 9 Y	2	1 1	1
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 3	1 9 Y	1	1 1	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071		
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126		
12	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3	N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3	N	-0-		-0-
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195		
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	779	-0-	-182	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335			
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353			
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056			
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136			
12	558 N	34	-0-	-524	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027			
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076			
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	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	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
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040				
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3		N	-0-		-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-		-0-
02	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	3		N	-0-		-0-
03	930 N	608	-0-	-322	-0-	608	3		N	-0-		-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879				
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-		-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284				
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073				
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	943	-0-	-246	-0-	943	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024													
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-			-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
02	261	N	203	-0-	-58	-0-	203	3	N	-0-			-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030													
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-			-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3	N	-0-			-0-
02	319	N	234	-0-	-85	-0-	234	3	N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159													
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1046	-0-	-172	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017													
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-			-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3	N	-0-			-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	450	3	N	-0-			-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3	N	-0-			-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-			-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	55 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	Y	1	1 1		1
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	1 1		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	87 3	2 9	Y	2	1 1		1
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	50 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	64 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7915 - 8096	
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	525 3	6 9	Y	5	6 1		2
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	494 3	7 9	Y	6	5 1		3
02		493 N	470	-0-	-23	-0-	464 3	6 9	Y	5	6 1		2
03		527 N	505	-0-	-22	-0-	498 3	7 9	Y	6	5 1		3
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	517 3	6 9	Y	5	6 1		2
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 3	3 9	Y	3	3 1		2

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7874 - 7976	
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 3	2 9	Y	2	3 1		1
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	454 3	3 9	Y	3	2 1		1
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	470 3	2 9	Y	2	3 1		2
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 3	2 9	Y	2	2 1		1
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 3	3 9	Y	3	3 1		1
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	523 3	2 9	Y	2	2 1		1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992										TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7978 - 8155	
12		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1308 3	10 9	Y	9	10 1		4
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1043 3	10 9	Y	9	8 1		5
02		1131 N	972	-0-	-159	-0-	963 3	9 9	Y	8	10 1		3
03		1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1075 3	11 9	Y	10	8 1		5
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1051 3	9 9	Y	8	10 1		3
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1370 3	6 9	Y	5	5 1		3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7849 - 8050	
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	378 3	4 9	Y	4	5 1		2
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	377 3	6 9	Y	5	4 1		3
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 3	4 9	Y	4	5 1		2
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9	Y	4	4 1		2
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	424 3	6 9	Y	5	5 1		2
05		465 N	419	-0-	-46	-0-	416 3	3 9	Y	3	3 1		2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7978 - 8114	
12		1178 N	514	-0-	-664	-0-	500 3	14 9	Y	13	16 1		5
01		930 N	328	-0-	-602	-0-	280 3	48 9	Y	44	11 1	30 8	8
02		1102 N	394	-0-	-708	-0-	381 3	13 9	Y	12	15 1		5
03		527 N	428	-0-	-99	-0-	414 3	14 9	Y	13	11 1		7
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1223 3	14 9	Y	13	15 1		5
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1475 3	9 9	Y	8	8 1		5

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992										TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7857 - 8090	
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
*05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 3	3 9	Y	3	2 1	2
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223 3	2 9	Y	2	3 1	1
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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			
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 3	3 9	Y	3	4 1	1
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 3	4 9	Y	4	3 1	2
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	284 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	300 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297 3	3 9	Y	3	4 1	1
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368 3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 7		RRCID -> 142954		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970			
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	592 3	7 9	Y	6	5 1	3
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	558 3	6 9	Y	5	6 1	2
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591 3	7 9	Y	6	5 1	3
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	198 3	6 9	Y	5	6 1	2
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567 3	3 9	Y	3	3 1	2

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960			
12	744 N	533	-0-	-211	-0-	531 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	522 N	470	-0-	-52	-0-	469 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	501 3	2 9	Y	2	1 1	1
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152			
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-		-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3		N	-0-		-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	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	
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 3	4 9	Y	4	5 1	2
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	278 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436 3	4 9	Y	4	5 1	2
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 3	4 9	Y	4	4 1	2
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 3	6 9	Y	5	5 1	2
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	518 3	3 9	Y	3	3 1	2

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624 3	1 9	Y	1	1 1	1
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	562 3	2 9	Y	2	2 1	1
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 3	1 9	Y	1	1 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	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
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
01		620 N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02		667 N	340	-0-	-327	-0-	340	3			N	-0-			-0-
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	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															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6	7	1	3
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7	6	1	4
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	670	3	6	9	Y	5	7	1	2
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	723	3	8	9	Y	7	6	1	3
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	696	3	7	9	Y	6	7	1	2
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	Y	4	4	1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876															
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1	1
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1	1
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	100	3	2	9	Y	2	2	1	1
05		124 N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894															
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4	4	1	2
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	3	1	2
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	Y	3	4	1	1
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	3	1	2
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	4	1	1
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		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															
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1	1
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2	2	1	1
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	2	1	1
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	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 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
12	899 N	610	-0-	-289	-0-	610 3	N	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067		
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3	N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 16		RRCID -> 144117		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056		
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9 Y	2	2 1	1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9 Y	1	1 1	1
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9 Y	1	2 1	-0-
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	195 3	2 9 Y	2	1 1	1
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	163 3	1 9 Y	1	2 1	-0-
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	92 3	1 9 Y	1	1 1	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144120		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977		
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 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	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
12		1240 N	457	-0-	-783	-0-	457 3	N	-0-			-0-
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-			-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-			-0-
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242				
12		1581 N	1447	-0-	-134	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1299	-0-	-6	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
03		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433 3	N	-0-			-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112				
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 3	2 9 Y	2	1 1		1
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		-0-	1 1		-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	142 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050				
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 3	3 9 Y	3	3 1		1
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9 Y	3	2 1		2
02		261 N	213	-0-	-48	-0-	211 3	2 9 Y	2	3 1		1
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	230 3	2 9 Y	2	2 1		1
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 3	3 9 Y	3	3 1		1
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9 Y	1	1 1		1

MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162				
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
*05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290				
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-		-0-
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
04		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-		-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242				
12		961 N	926	-0-	-35	-0-	926 3		N	-0-		-0-
01		961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3		N	-0-		-0-
02		899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-		-0-
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
04		900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3		N	-0-		-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-	-0-	
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946				
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123				
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3	N	-0-	-0-	
05	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866				
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758				
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-	-0-	
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	
02	1392	N	849	-0-	-543	-0-	849	3	N	-0-	-0-	
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3	N	-0-	-0-	
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-	-0-	
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975				
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760				
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
12	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	3	N	-0-		-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657	3	N	-0-		-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-		-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
02	696 N	83	-0-	-613	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03	682 N	6	-0-	-676	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3	N	-0-		-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150389		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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			
12	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3	N	-0-		-0-
02	174 N	107	-0-	-67	-0-	107	3	N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112			
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3	N	-0-		-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3	N	-0-		-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361	3	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242			
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	3	N	-0-		-0-
02	957 N	667	-0-	-290	-0-	667	3	N	-0-		-0-
03	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	3	N	-0-		-0-
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	3	N	-0-		-0-
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3	N	-0-		-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3	N	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250			
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870			
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075			
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785			
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152			
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	3	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130			
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-		-0-
02	522 N	506	-0-	-16	-0-	506	3	N	-0-		-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-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	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
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171 3	N	-0-		-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060			
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791 3	N	-0-		-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-		-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782 3	N	-0-		-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725 3	N	-0-		-0-
05	837	N	745	-0-	-92	-0-	745 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362			
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841			
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082			
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
02	1044	N	1038	-0-	-6	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	958 3	N	-0-		-0-
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981 3	N	-0-		-0-
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344			
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
02	667	N	635	-0-	-32	-0-	635 3	N	-0-		-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668 3	N	-0-		-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642 3	N	-0-		-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 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	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	M	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON 14				WELL #:	2	RRCID ->	153143	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 7559 - 8029		
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-	-0-	
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-	-0-	
02	435	N	368	-0-	-67	-0-	368	3			N	-0-	-0-	
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	-0-	
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-	-0-	
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	-0-	

PERRY 21 LEASE				WELL #:	4	RRCID ->	153178	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7871 - 8030		
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-	
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-	-0-	
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	-0-	
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	-0-	
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	-0-	
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-	

MCMULLAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	153565	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7722 - 8334		
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-	-0-	
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-	-0-	
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-	-0-	
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-	-0-	
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-	
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-	

MCMULLAN				WELL #:	3	RRCID ->	153732	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7802 - 8240		
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	-0-	
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-	-0-	
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	3			N	-0-	-0-	
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-	-0-	
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-	-0-	
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-	-0-	

MCMULLAN "D"				WELL #:	3	RRCID ->	153734	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7736 - 8140		
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-	-0-	
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-	-0-	
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-	-0-	
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-	-0-	
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-	-0-	
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-	-0-	

MCMULLAN 2				WELL #:	5	RRCID ->	154292	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7620 - 8918		
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-	-0-	
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-	-0-	
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	-0-	
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-	-0-	
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-	-0-	
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	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	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

12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
01		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
02		1189 N	1101	-0-	-88	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
03		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130 3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #:		5	RRCID ->	154571	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7879 -	8094	
12		465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		4	RRCID ->	154966	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7737 -	9050	
12		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 3		N	-0-			-0-
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
02		696 N	606	-0-	-90	-0-	606 3		N	-0-			-0-
03		682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		N	-0-			-0-
04		690 N	639	-0-	-51	-0-	639 3		N	-0-			-0-
05		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		2	RRCID ->	154988	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 7666 -	8029	
12		806 N	749	-0-	-57	-0-	749 3		N	-0-			-0-
01		775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		N	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
03		744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3		N	-0-			-0-
04		720 N	711	-0-	-9	-0-	711 3		N	-0-			-0-
05		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		3	RRCID ->	155228	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7678 -	7969	
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		4	RRCID ->	155507	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7671 -	8125	
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02		551 N	429	-0-	-122	-0-	429 3		N	-0-			-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
04		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #:		4	RRCID ->	155552	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7752 -	8282	
12		961 N	953	-0-	-8	-0-	953 3		N	-0-			-0-
01		961 N	592	-0-	-369	-0-	592 3		N	-0-			-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
03		961 N	738	-0-	-223	-0-	738 3		N	-0-			-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
05		961 N	798	-0-	-163	-0-	798 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7946 - 8162				
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7609 - 8122				
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7934 - 8171				
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 7647 - 8227				
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3		N	-0-			-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3		N	-0-			-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7566 - 8090				
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7867 - 8068				
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	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				
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	-0-	
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-	-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-	-0-	
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-	-0-	
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3		N	-0-	-0-	
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-	-0-	

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863				
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-	-0-	
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-	-0-	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-	-0-	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119				
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-	-0-	
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-	-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	-0-	
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-	-0-	
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-	-0-	
05	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077				
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3		N	-0-	-0-	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-	-0-	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	-0-	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-	-0-	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-	-0-	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3	N	-0-	-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3	N	-0-	-0-
02	203 N	147	-0-	-56	-0-	147	3	N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888		
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	3	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097		
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031		
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3	N	-0-	-0-
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176		
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3	N	-0-	-0-
01	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	3	N	-0-	-0-
02	667 N	590	-0-	-77	-0-	590	3	N	-0-	-0-
03	682 N	410	-0-	-272	-0-	410	3	N	-0-	-0-
04	600 N	324	-0-	-276	-0-	324	3	N	-0-	-0-
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-	-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	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 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
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3		N	-0-	-0-
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 3		N	-0-	-0-
02	551 N	534	-0-	-17	-0-	534 3		N	-0-	-0-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3		N	-0-	-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086		
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-	-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068		
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-
04	420 N	99	-0-	-321	-0-	99 3		N	-0-	-0-
05	434 N	215	-0-	-219	-0-	215 3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194		
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-
02	667 N	583	-0-	-84	-0-	583 3		N	-0-	-0-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 3		N	-0-	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
05	620 N	540	-0-	-80	-0-	540 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966		
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-	-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-	-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078		
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3		N	-0-	-0-
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3		N	-0-	-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-	-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-	-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-	-0-
05	961 N	924	-0-	-37	-0-	924 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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060				
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220				
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	744 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028				
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	631 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638	N	499	-0-	-139	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168				
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589	N	443	-0-	-146	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324				
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030				
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280			
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	205	3	10 9 N	9	9 8	
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	3	2 9 N	2	2 8	
02	2900 N	3774	-0-	874	874	3774	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	3112	-0-	12	886	3112	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2446	-0-	-554	332	2446	3	N	-0-	-0-	
05	2776 X	2444	-0-	-332	-0-	2444	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052			
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056			
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	206	-0-	-290	-0-	206	3	N	-0-	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
02	1015 N	856	-0-	-159	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-	-0-	
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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	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	EOM BALANCE
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3	N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
02	609 N	468	-0-	-141	-0-	468 3	N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
04	630 N	544	-0-	-86	-0-	544 3	N	-0-		-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136		
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	440 3	N	-0-		-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 3	N	-0-		-0-
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	358 3	N	-0-		-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	362 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128		
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	460 3	N	-0-		-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 3	N	-0-		-0-
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758		
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
01	682 N	422	-0-	-260	-0-	422 3	N	-0-		-0-
02	870 N	470	-0-	-400	-0-	470 3	N	-0-		-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142		
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312		
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3	N	-0-		-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3	N	-0-		-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659 3	N	-0-		-0-
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060		
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349 3	N	-0-		-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099			
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184			
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	440 3	N	-0-		-0-
02	551	N	462	-0-	-89	-0-	462 3	N	-0-		-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531 3	N	-0-		-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000			
12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
01	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
02	1421	N	1380	-0-	-41	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
05	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066			
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-		-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446 3	N	-0-		-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449 3	N	-0-		-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280			
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 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	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	BALANCE
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	3		N	-0-			-0-
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009					
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050					
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950					
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	203 N	142	-0-	-61	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328					
12	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	643	-0-	-473	-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 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		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3		N	-0-		-0-
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3		N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
03	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3		N	-0-		-0-
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	621 3		N	-0-		-0-
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	425 3		N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026			
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108			
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-		-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-		-0-
02	580 N	542	-0-	-38	-0-	542 3		N	-0-		-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-		-0-
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	555 3		N	-0-		-0-
05	589 N	413	-0-	-176	-0-	413 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041			
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	409 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	294 3	3 9	Y	3	3 1	1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 3	1 9	Y	1	1 1	1

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945			
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 3		N	-0-		-0-
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	464 3		N	-0-		-0-
02	667 N	573	-0-	-94	-0-	573 3		N	-0-		-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882			
12	775 N	727	-0-	-48	-0-	727 3		N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
*05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972			
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243 3		N	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-		-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-		-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 7710 - 8262				
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3		N	-0-			-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421		PERF. 7742 - 7955				
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3		N	-0-			-0-
02	754	N	725	-0-	-29	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7769 - 9008				
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414		PERF. 7866 - 8016				
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6246 - 7996				
12	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	3		N	-0-			-0-
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	725	N	520	-0-	-205	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7872 - 8004				
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	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 #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110		
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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371 3	3 9	Y	3 4 1	1
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	260 3	4 9	Y	4 3 1	2
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 3	3 9	Y	3 4 1	1
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	315 3	4 9	Y	4 3 1	2
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 3	3 9	Y	3 4 1	1
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484 3	2 9	Y	2 2 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084		
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	565 3	8 9	Y	7 7 1	3
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575 3	7 9	Y	6 5 1	4
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564 3	6 9	Y	5 7 1	2
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	573 3	7 9	Y	6 5 1	3
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	542 3	7 9	Y	6 7 1	2
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	549 3	4 9	Y	4 4 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168538		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026		
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3		N	-0-	-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-	-0-
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	391 3		N	-0-	-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-	-0-
04	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 3		N	-0-	-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 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	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
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	-0-	
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3		N	-0-	-0-	
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-	-0-	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-	-0-	
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-	-0-	
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 168753		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7809 - 8137		
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3 9	Y	3	3 1	1
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2 9	Y	2	2 1	1
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3 9	Y	3	3 1	1
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	285	3	2 9	Y	2	2 1	1
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3 9	Y	3	3 1	1
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	336	3	1 9	Y	1	1 1	1

SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7869 - 8105		
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-	-0-	
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-	-0-	
02	754 N	707	-0-	-47	-0-	707	3		N	-0-	-0-	
03	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	3		N	-0-	-0-	
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	3		N	-0-	-0-	
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		N	-0-	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7868 - 8137		
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-	-0-	
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	3		N	-0-	-0-	
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-	-0-	
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	3		N	-0-	-0-	
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3		N	-0-	-0-	
05	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7782 - 7972		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7752 - 7870		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6 9	Y	5	5 1	2
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3 9	Y	3	3 1	2
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3 9	Y	3	4 1	1
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	482	3	4 9	Y	4	3 1	2
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3 9	Y	3	4 1	1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	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								
MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 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	BALANCE
12	744 N	681	-0-	-63	-0-	681 3		N	-0-	-0-
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	652 3		N	-0-	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3		N	-0-	-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105		
12	2046 N	1674	-0-	-372	-0-	1674 3		N	-0-	-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-	-0-
02	1914 N	1665	-0-	-249	-0-	1665 3		N	-0-	-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-	-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-	-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080		
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140		
12	620 N	451	-0-	-169	-0-	451 3		N	-0-	-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	-0-
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	667 3		N	-0-	-0-
05	744 N	645	-0-	-99	-0-	645 3		N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896		
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-	-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-
03	651 N	546	-0-	-105	-0-	546 3		N	-0-	-0-
04	630 N	269	-0-	-361	-0-	269 3		N	-0-	-0-
05	620 N	256	-0-	-364	-0-	256 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 3		N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDEKSON 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
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	459	-0-	-161	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120			
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-	-0-	-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-	-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246			
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114			
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-	-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294			
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-	-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-	-0-	-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-	-0-	-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-	-0-	-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-	-0-	-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071			
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726 3	N	-0-	-0-	-0-
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	681 3	N	-0-	-0-	-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	-0-	-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052			
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-	-0-	-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-	-0-	-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-	
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-	

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906																
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
01		372 N	288	-0-	-84	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
02		348 N	292	-0-	-56	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	280	-0-	-61	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	233	-0-	-37	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064																
12		1023 N	931	-0-	-92	-0-	-0-	917	3	14	9	Y	13	15	1	5
01		1023 N	927	-0-	-96	-0-	-0-	912	3	15	9	Y	14	11	1	8
02		957 N	764	-0-	-193	-0-	-0-	751	3	13	9	Y	12	15	1	5
03		930 N	914	-0-	-16	-0-	-0-	900	3	14	9	Y	13	11	1	7
04		900 N	779	-0-	-121	-0-	-0-	765	3	14	9	Y	13	15	1	5
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	Y	7	7	1	5

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858																
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	4	1	1
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	3	1	2
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3	4	1	1
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	3	1	2
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	4	1	1
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	Y	2	2	1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060																
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5	6	1	2
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3	6	9	Y	5	4	1	3
02		551 N	507	-0-	-44	-0-	-0-	501	3	6	9	Y	5	6	1	2
03		620 N	523	-0-	-97	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5	4	1	3
04		570 N	498	-0-	-72	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5	6	1	2
05		527 N	305	-0-	-222	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100																
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946																
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
01		744 N	698	-0-	-46	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
02		667 N	637	-0-	-30	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
03		713 N	677	-0-	-36	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
04		690 N	638	-0-	-52	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
05		682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	677	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 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
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048			
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-	-0-	
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017			
12	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	3	N	-0-	-0-	
01	1023 N	832	-0-	-191	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
02	957 N	881	-0-	-76	-0-	881	3	N	-0-	-0-	
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831			
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988			
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-	

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013			
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-	-0-	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092			
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3	N	-0-	-0-	
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854			
12	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-	-0-	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	
04	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3	N	-0-	-0-	
05	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941			
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116			
12	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
02	725 N	711	-0-	-14	-0-	711	3	N	-0-	-0-	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3	N	-0-	-0-	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678			
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046			
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	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 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
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3		N	-0-	-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894		
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949		
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439 3	4 9	Y	4	5 1 2
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 3	6 9	Y	5	4 1 3
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373 3	4 9	Y	4	5 1 2
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 3	4 9	Y	4	4 1 2
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	349 3	6 9	Y	5	5 1 2
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373 3	3 9	Y	3	3 1 2

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076		
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-	-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-	-0-
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	553 3		N	-0-	-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938		
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	198 3	3 9	Y	3	4 1 1
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 3	4 9	Y	4	3 1 2
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 3	3 9	Y	3	4 1 1
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 3	4 9	Y	4	3 1 2
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	269 3	3 9	Y	3	4 1 1
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	263 3	2 9	Y	2	2 1 1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090		
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 3	2 9	Y	2	3 1 1
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	951 3	3 9	Y	3	2 1 2
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484 3	2 9	Y	2	3 1 1
03	496 N	172	-0-	-324	-0-	170 3	2 9	Y	2	2 1 1
04	480 N	242	-0-	-238	-0-	239 3	3 9	Y	3	3 1 1
05	496 N	243	-0-	-253	-0-	241 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								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912		
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-
02	290 N	246	-0-	-44	-0-	246	3	N	-0-	-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-	-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	-0-
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307		
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-	-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950		
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3	N	-0-	-0-
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3	N	-0-	-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	205	3	N	-0-	-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054		
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182		
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139		
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3	N	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-		-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-		-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317 3	N	-0-		-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-		-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332 3	N	-0-		-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294 3	N	-0-		-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275 3	N	-0-		-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325 3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916			
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050			
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870 3	N	-0-		-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	904 3	N	-0-		-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005			
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704 3	N	-0-		-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
02	725	N	690	-0-	-35	-0-	690 3	N	-0-		-0-
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602 3	N	-0-		-0-
04	750	N	561	-0-	-189	-0-	561 3	N	-0-		-0-
05	744	N	596	-0-	-148	-0-	596 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132			
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222			
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989 3	N	-0-		-0-
02	957	N	877	-0-	-80	-0-	877 3	N	-0-		-0-
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912 3	N	-0-		-0-
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	835 3	N	-0-		-0-
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	861 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 #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842			
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
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069			
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926			
12	1085	N	663	-0-	-422	-0-	663 3	N	-0-		-0-
01	775	N	622	-0-	-153	-0-	622 3	N	-0-		-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	647 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117			
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750 3	N	-0-		-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	742 3	N	-0-		-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960			
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-		-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
02	522	N	376	-0-	-146	-0-	376 3	N	-0-		-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512 3	N	-0-		-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888			
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
02	609	N	515	-0-	-94	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	586 3	N	-0-		-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	391 3	N	-0-		-0-
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307 3	N	-0-		-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	263	-0-	-201	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	335	-0-	-161	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	255	-0-	-209	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860			
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	405	-0-	-117	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870			
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	183	-0-	-165	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049			
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
02	696 N	608	-0-	-88	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980			
12	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	280	-0-	-445	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-		-0-
01	527 N	293	-0-	-234	-0-	293 3			N	-0-		-0-
02	609 N	367	-0-	-242	-0-	367 3			N	-0-		-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3			N	-0-		-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7747 - 7870		
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7756 - 7866		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7722 - 9140		
12	868 N	748	-0-	-120	-0-	748 3			N	-0-		-0-
01	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3			N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			N	-0-		-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3			N	-0-		-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-		-0-
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	746 3			N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6207 - 7980		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6150 - 7951		
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-		-0-
01	620 N	353	-0-	-267	-0-	352 3	1 9		N	1	1 8	-0-
02	609 N	472	-0-	-137	-0-	472 3			N	-0-		-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-		-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7819 - 8276		
12	2604 N	2446	-0-	-158	-0-	2446 3			N	-0-		-0-
01	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	2495 3			N	-0-		-0-
02	2378 N	2276	-0-	-102	-0-	2276 3			N	-0-		-0-
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3			N	-0-		-0-
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3			N	-0-		-0-
05	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 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	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
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-		-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-		-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338			
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-		-0-
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-		-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-		-0-
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237			
12	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489 3		N	-0-		-0-
01	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
05	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265			
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 3		N	-0-		-0-
04	600 N	445	-0-	-155	-0-	445 3		N	-0-		-0-
05	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024			
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 191034		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048			
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 3	3 9	Y	3	4 1	1
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	171 3	4 9	Y	4	3 1	2
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	181 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	175 3	3 9	Y	3	4 1	1
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 43		RRCID -> 191065		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024			
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	964 3	12 9	Y	11	13 1	4
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	808 3	12 9	Y	11	9 1	6
02	870 N	666	-0-	-204	-0-	655 3	11 9	Y	10	12 1	4
03	961 N	805	-0-	-156	-0-	793 3	12 9	Y	11	9 1	6
04	780 N	527	-0-	-253	-0-	516 3	11 9	Y	10	12 1	4
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	925 3	7 9	Y	6	6 1	4

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	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	
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	394 3	6 9 Y	5	5 1	2
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	265 3	3 9 Y	3	3 1	2
02	377 N	28	-0-	-349	-0-	25 3	3 9 Y	3	4 1	1
03	403 N	169	-0-	-234	-0-	165 3	4 9 Y	4	3 1	2
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	208 3	3 9 Y	3	4 1	1
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 3	2 9 Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 42		RRCID -> 191067		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826		
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617 3	7 9 Y	6	7 1	2
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	535 3	7 9 Y	6	5 1	3
02	522 N	498	-0-	-24	-0-	491 3	7 9 Y	6	7 1	2
03	620 N	539	-0-	-81	-0-	532 3	7 9 Y	6	5 1	3
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503 3	7 9 Y	6	7 1	2
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 3	3 9 Y	3	3 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100		
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	573 3	6 9 Y	5	6 1	2
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503 3	6 9 Y	5	4 1	3
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	527 3	6 9 Y	5	6 1	2
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	525 3	6 9 Y	5	4 1	3
04	480 N	354	-0-	-126	-0-	348 3	6 9 Y	5	6 1	2
05	558 N	262	-0-	-296	-0-	259 3	3 9 Y	3	3 1	2

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784		
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	265	-0-	-169	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	107	-0-	-415	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929		
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934		
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1275 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1334 N	1026	-0-	-308	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1166	-0-	-260	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440		
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	978	-0-	-240	-0-	978 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3	N	-0-		-0-
02	696 N	665	-0-	-31	-0-	665 3	N	-0-		-0-
03	744 N	548	-0-	-196	-0-	548 3	N	-0-		-0-
04	690 N	531	-0-	-159	-0-	531 3	N	-0-		-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810		
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
02	1653 N	1643	-0-	-10	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158		
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442 3	6 9 Y	5	6 1	2
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403 3	6 9 Y	5	4 1	3
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	400 3	6 9 Y	5	6 1	2
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	305 3	6 9 Y	5	4 1	3
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	284 3	6 9 Y	5	6 1	2
05	434 N	228	-0-	-206	-0-	225 3	3 9 Y	3	3 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 191650		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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		
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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 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
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3	N	-0-		-0-
02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599 3	N	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074		
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	481 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 3	2 9 Y	2	2 1	1
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468 3	3 9 Y	3	3 1	1
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 3	2 9 Y	2	2 1	1
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9 Y	3	3 1	1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9 Y	1	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195477		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162		
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	704 3	8 9 Y	7	7 1	2
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	688 3	12 9 Y	11	10 1	3
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	664 3	9 9 Y	8	8 1	3
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	670 3	11 9 Y	10	10 1	3
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	582 3	8 9 Y	7	7 1	3
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	755 3	7 9 Y	6	7 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	437 3	10 9 Y	9	8 1	3
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	434 3	12 9 Y	11	11 1	3
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	411 3	10 9 Y	9	9 1	3
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	443 3	12 9 Y	11	11 1	3
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	428 3	9 9 Y	8	8 1	3
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	429 3	8 9 Y	7	8 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094		
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 3	4 9 Y	4	4 1	2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396 3	3 9 Y	3	3 1	2
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9 Y	3	4 1	1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 3	4 9 Y	4	3 1	2
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 3	3 9 Y	3	4 1	1
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 3	2 9 Y	2	2 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727		
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 3	6 9 Y	5	6 1	2
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375 3	6 9 Y	5	4 1	3
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 3	6 9 Y	5	6 1	2
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	413 3	6 9 Y	5	4 1	3
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	306 3	6 9 Y	5	6 1	2
05	465 N	321	-0-	-144	-0-	318 3	3 9 Y	3	3 1	2

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	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
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636 3	3 9	Y	3	3 1	2
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503 3	3 9	Y	3	4 1	1
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870			
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 3	3 9	Y	3	4 1	1
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 3	4 9	Y	4	3 1	2
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	257 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 3	3 9	Y	3	4 1	1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075			
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	298 3	3 9	Y	3	4 1	1
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	262 3	4 9	Y	4	3 1	2
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	253 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	268 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351 3	3 9	Y	3	4 1	1
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 3	2 9	Y	2	2 1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934			
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 3		N	-0-		-0-
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	978 3		N	-0-		-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770			
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	715 3	9 9	Y	8	9 1	3
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810 3	8 9	Y	7	6 1	4
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	762 3	9 9	Y	8	9 1	3
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	815 3	8 9	Y	7	6 1	4
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	770 3	9 9	Y	8	9 1	3
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	733 3	4 9	Y	4	4 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970			
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	386 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	367 3	6 9	Y	5	6 1	2
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	394 3	6 9	Y	5	4 1	3
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	363 3	6 9	Y	5	6 1	2
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442 3	3 9	Y	3	3 1	2

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	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	
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	566 3	12 9	Y	11	10 1	3
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	475 3	15 9	Y	14	13 1	4
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	540 3	12 9	Y	11	11 1	4
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	591 3	13 9	Y	12	13 1	3
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	453 3	10 9	Y	9	9 1	3
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	588 3	10 9	Y	9	9 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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			
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1065 3	23 9	Y	21	19 1	6
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1032 3	29 9	Y	26	25 1	7
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	998 3	25 9	Y	23	22 1	8
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1075 3	26 9	Y	24	25 1	7
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1267 3	19 9	Y	17	18 1	6
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1117 3	19 9	Y	17	18 1	5

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 9		RRCID -> 204526		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034			
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	352 3	9 9	Y	8	10 1	3
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	257 3	10 9	Y	9	7 1	5
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566 3	8 9	Y	7	9 1	3
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	949 3	9 9	Y	8	7 1	4
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	860 3	10 9	Y	9	10 1	3
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	862 3	6 9	Y	5	5 1	3

DAVIDSON, C. E., NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 204531		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940			
12	1023 N	800	-0-	-223	-0-	790 3	10 9	Y	9	10 1	4
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	616 3	10 9	Y	9	8 1	5
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	817 3	9 9	Y	8	10 1	3
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	778 3	11 9	Y	10	8 1	5
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	784 3	9 9	Y	8	10 1	3
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	899 3	6 9	Y	5	5 1	3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 11		RRCID -> 204981		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002			
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 3	4 9	Y	4	5 1	2
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	548 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514 3	4 9	Y	4	5 1	2
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	545 3	4 9	Y	4	4 1	2
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	521 3	6 9	Y	5	5 1	2
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	549 3	3 9	Y	3	3 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036			
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 3	3 9	Y	3	3 1	1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	Y	1	1 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	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
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	218 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	247 3	3 9	Y	3	3 1	2
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225 3	4 9	Y	4	5 1	1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	246 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	230 3	4 9	Y	4	5 1	1
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 52		RRCID -> 205019		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8052 - 8198	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 65		RRCID -> 205106		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8991		PERF. 7930 - 8020	
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	326 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 3	3 9	Y	3	3 1	2
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 3	3 9	Y	3	4 1	1
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325 3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7852 - 8084	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	362 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	354 3	11 9	Y	10	9 1	3
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	337 3	9 9	Y	8	8 1	3
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	364 3	9 9	Y	8	9 1	2
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	279 3	8 9	Y	7	7 1	2
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	513 3	8 9	Y	7	7 1	2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 13		RRCID -> 205366		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7822 - 8024	
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1278 3	15 9	Y	14	16 1	6
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1246 3	15 9	Y	14	12 1	8
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1257 3	14 9	Y	13	16 1	5
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1328 3	15 9	Y	14	12 1	7
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1288 3	15 9	Y	14	16 1	5
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355 3	9 9	Y	8	8 1	5

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 28		RRCID -> 205849		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7840 - 8056	
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1450 3	29 9	Y	26	24 1	8
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1421 3	36 9	Y	33	32 1	9
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1338 3	32 9	Y	29	28 1	10
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1414 3	33 9	Y	30	32 1	8
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1360 3	25 9	Y	23	23 1	8
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1417 3	24 9	Y	22	23 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3	N	-0-			-0-
01	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3	N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 205868		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7858 - 8146		
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2 9 Y	2	2 1		1
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2 9 Y	2	2 1		1
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	537	3	2 9 Y	2	2 1		1
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	572	3	2 9 Y	2	2 1		1
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	556	3	2 9 Y	2	2 1		1
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	538	3	1 9 Y	1	1 1		1

MCMULLAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 205917		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7795 - 8241		
12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1680	-0-	-211	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON BC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205955		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7770 - 7978		
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	263	3	14 9 Y	13	12 1		4
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	145	3	18 9 Y	16	15 1		5
02	377 N	122	-0-	-255	-0-	108	3	14 9 Y	13	13 1		5
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	3	15 9 Y	14	15 1		4
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	616	3	12 9 Y	11	11 1		4
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	573	3	11 9 Y	10	11 1		3

MCMULLAN 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7786 - 8181		
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7818 - 8027		
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3	N	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 206145		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7796 - 8106		
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2 9 Y	2	2 1		1
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2 9 Y	2	2 1		1
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2 9 Y	2	2 1		1
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	315	3	2 9 Y	2	2 1		1
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	305	3	2 9 Y	2	2 1		1
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	316	3	1 9 Y	1	1 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	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	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218 3	3 9	Y	3	3 1	1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	174 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	180 3	1 9	Y	1	1 1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058			
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-	-0-	
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-	-0-	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-	-0-	
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-	-0-	
04	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1090 3		N	-0-	-0-	
05	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3		N	-0-	-0-	

WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071			
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-	-0-	
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-	-0-	
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-	-0-	
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-	-0-	
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	949 3		N	-0-	-0-	
05	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241			
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	-0-	
01	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3		N	-0-	-0-	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	-0-	
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-	-0-	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	-0-	
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3		N	-0-	-0-	

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234			
12	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 3		N	-0-	-0-	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	-0-	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-	-0-	
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 3		N	-0-	-0-	
04	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	1034 3		N	-0-	-0-	
05	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 3		N	-0-	-0-	

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171			
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-	-0-	
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	-0-	
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	-0-	
05	899 N	740	-0-	-159	-0-	740 3		N	-0-	-0-	

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180			
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-	-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-	
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		N	-0-	-0-	
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3		N	-0-		-0-
04	840 N	800	-0-	-40	-0-	800 3		N	-0-		-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193			
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 3		N	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158			
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3		N	-0-		-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151			
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-		-0-
02	348 N	304	-0-	-44	-0-	304 3		N	-0-		-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180			
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-		-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186			
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-		-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		-0-
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		N	-0-		-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 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
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927		
12	899 N	897	-0-	-2	-0-	897 3		N	-0-	-0-
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	841 3		N	-0-	-0-
02	841 N	817	-0-	-24	-0-	817 3		N	-0-	-0-
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3		N	-0-	-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-	-0-
05	868 N	700	-0-	-168	-0-	700 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052		
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3		N	-0-	-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-	-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-
04	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 3		N	-0-	-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997		
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933		
12	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 3		N	-0-	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-	-0-
02	638 N	628	-0-	-10	-0-	628 3		N	-0-	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053		
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3		N	-0-	-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		N	-0-	-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 3		N	-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	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	
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3				N	-0-
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3				N	-0-
02		522 N	453	-0-	-69	-0-	453 3				N	-0-
03		558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3				N	-0-
04		510 N	447	-0-	-63	-0-	447 3				N	-0-
05		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3				N	-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271												
12		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103 3				N	-0-
01		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044 3				N	-0-
02		1015 N	988	-0-	-27	-0-	988 3				N	-0-
03		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3				N	-0-
04		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 3				N	-0-
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3				N	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148												
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1401 3	19 9	Y	17	19 1	7
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1315 3	19 9	Y	17	14 1	10
02		1305 N	1304	-0-	-1	-0-	1287 3	17 9	Y	15	19 1	6
03		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1395 3	19 9	Y	17	14 1	9
04		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1251 3	18 9	Y	16	19 1	6
05		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1373 3	10 9	Y	9	9 1	6

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885												
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868												
12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3				N	-0-
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3				N	-0-
02		1479 N	790	-0-	-689	-0-	790 3				N	-0-
03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3				N	-0-
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3				N	-0-
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3				N	-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954												
12		713 N	626	-0-	-87	-0-	626 3				N	-0-
01		744 N	561	-0-	-183	-0-	561 3				N	-0-
02		783 N	511	-0-	-272	-0-	511 3				N	-0-
03		620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3				N	-0-
04		540 N	530	-0-	-10	-0-	530 3				N	-0-
05		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3				N	-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970												
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3				N	-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3				N	-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3				N	-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3				N	-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 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
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079		
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	-0-
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		N	-0-	-0-
02	609 N	445	-0-	-164	-0-	445 3		N	-0-	-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032		
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-	-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067		
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	-0-
02	580 N	557	-0-	-23	-0-	557 3		N	-0-	-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-	-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3		N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097		
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-	-0-
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3		N	-0-	-0-
02	667 N	617	-0-	-50	-0-	617 3		N	-0-	-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 3		N	-0-	-0-
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	592 3		N	-0-	-0-
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3		N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105		
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 3		N	-0-	-0-
01	558 N	403	-0-	-155	-0-	403 3		N	-0-	-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	384 3		N	-0-	-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-	-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-	-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235		
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 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 #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080			
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
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-		-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
05	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307			
12	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
02	1102 N	1091	-0-	-11	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271			
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
02	1044 N	1035	-0-	-9	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228			
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376 3		N	-0-		-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-		-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3		N	-0-		-0-
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365			
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
02	667 N	603	-0-	-64	-0-	603 3		N	-0-		-0-
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3		N	-0-		-0-
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636 3		N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274			
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325			
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	503 3	4 9	Y	4	5 1	2
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	392 3	4 9	Y	4	5 1	2
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	413 3	4 9	Y	4	4 1	2
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	411 3	6 9	Y	5	5 1	2
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437 3	3 9	Y	3	3 1	2

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059			
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3		N	-0-	-0-	
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 3		N	-0-	-0-	
02	609 N	497	-0-	-112	-0-	497 3		N	-0-	-0-	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005			
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984			
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 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	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323			
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-	
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-	-0-	
02	348 N	338	-0-	-10	-0-	338 3		N	-0-	-0-	
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-	-0-	
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334			
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-	-0-	
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-	-0-	
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-	-0-	
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-	-0-	
04	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3		N	-0-	-0-	
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	943 3		N	-0-	-0-	

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862			
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	628 3	8 9	Y	7	8 1	3
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	446 3	8 9	Y	7	6 1	4
02	609 N	413	-0-	-196	-0-	406 3	7 9	Y	6	8 1	2
03	589 N	338	-0-	-251	-0-	329 3	9 9	Y	8	6 1	4
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463 3	7 9	Y	6	8 1	2
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	624 3	4 9	Y	4	4 1	2

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	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
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231		
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-	-0-	-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-	-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331		
12	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1567 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1623 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247		
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 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		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205 3	6 9 Y	5	5 1	2
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	502 3	6 9 Y	5	4 1	3
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 3	4 9 Y	4	5 1	2
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	60 3	4 9 Y	4	4 1	2
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	128 3	6 9 Y	5	5 1	2
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461 3	2 9 Y	2	2 1	2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953		
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	103 3	4 9 Y	4	5 1	2
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557 3	6 9 Y	5	4 1	3
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759 3	4 9 Y	4	5 1	2
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 3	4 9 Y	4	4 1	2
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425 3	6 9 Y	5	5 1	2
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643 3	3 9 Y	3	3 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321 3	4 9 Y	4	4 1	2
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 3	3 9 Y	3	3 1	2
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291 3	3 9 Y	3	4 1	1
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 3	4 9 Y	4	3 1	2
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298 3	3 9 Y	3	4 1	1
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	305 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									
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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147			
12	372	N	335	-0-	-37	335	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	349	-0-	-23	349	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319	N	311	-0-	-8	311	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341	N	298	-0-	-43	298	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330	N	291	-0-	-39	291	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341	N	296	-0-	-45	296	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
12	499	N	499	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
12	735	N	735	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
12	558	N	504	-0-	-54	504	3	N	-0-	-0-	-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522	N	480	-0-	-42	480	3	N	-0-	-0-	-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527	N	497	-0-	-30	497	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192			
12	421	N	421	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	412	-0-	-22	412	3	N	-0-	-0-	-0-
02	406	N	267	-0-	-139	267	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434	N	187	-0-	-247	187	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	319	-0-	-71	319	3	N	-0-	-0-	-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241			
12	968	N	968	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152			
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	700 3	N	-0-		-0-
01	744	N	578	-0-	-166	-0-	565 3	N	12	12 8	-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194			
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076			
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	592 3	N	-0-		-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556 3	N	-0-		-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	960 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143			
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114			
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864 3	N	-0-		-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
02	841	N	784	-0-	-57	-0-	784 3	N	-0-		-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842 3	N	-0-		-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782 3	N	-0-		-0-
05	837	N	745	-0-	-92	-0-	745 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208			
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-		-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	369 3	N	-0-		-0-
03	403	N	237	-0-	-166	-0-	237 3	N	-0-		-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-
02	696 N	676	-0-	-20	-0-	676 3	N	-0-			-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3	N	-0-			-0-
04	750 N	673	-0-	-77	-0-	673 3	N	-0-			-0-
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7855 - 8095	
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-			-0-
02	261 N	254	-0-	-7	-0-	254 3	N	-0-			-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7960 - 8172	
12	1023 N	617	-0-	-406	-0-	617 3	N	-0-			-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3	N	-0-			-0-
02	638 N	558	-0-	-80	-0-	558 3	N	-0-			-0-
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3	N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7838 - 8042	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-			-0-
02	406 N	385	-0-	-21	-0-	385 3	N	-0-			-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7855 - 8126	
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-			-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3	N	-0-			-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 3	N	-0-			-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7880 - 8056	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-			-0-
02	464 N	324	-0-	-140	-0-	324 3	N	-0-			-0-
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	362 3	N	-0-			-0-
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	402 3	N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7916 - 8062	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			-0-
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	450 N	328	-0-	-122	-0-	328 3	N	-0-			-0-
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	318 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 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
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962		
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3	N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3	N	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997		
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3	N	-0-		-0-
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3	N	-0-		-0-
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-		-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3	N	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997		
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040		
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	642 3	9 9 Y	8	9 1	3
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	478 3	8 9 Y	7	6 1	4
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610 3	9 9 Y	8	9 1	3
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	641 3	8 9 Y	7	6 1	4
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	427 3	9 9 Y	8	9 1	3
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	554 3	4 9 Y	4	4 1	3

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976		
12	465 N	237	-0-	-228	-0-	231 3	6 9 Y	5	6 1	2
01	434 N	236	-0-	-198	-0-	230 3	6 9 Y	5	4 1	3
02	348 N	263	-0-	-85	-0-	257 3	6 9 Y	5	6 1	2
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469 3	6 9 Y	5	4 1	3
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338 3	6 9 Y	5	6 1	2
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440 3	3 9 Y	3	3 1	2

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

12		341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3	N	-0-		-0-
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3	N	-0-		-0-
02		261 N	221	-0-	-40	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200												
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961												
12		341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-		-0-
02		232 N	184	-0-	-48	-0-	184	3	N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012												
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3	N	-0-		-0-
02		522 N	511	-0-	-11	-0-	511	3	N	-0-		-0-
03		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3	N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
05		558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178												
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-
01		899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3	N	-0-		-0-
02		841 N	795	-0-	-46	-0-	795	3	N	-0-		-0-
03		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3	N	-0-		-0-
04		840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3	N	-0-		-0-
05		837 N	716	-0-	-121	-0-	716	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984												
12		589 N	399	-0-	-190	-0-	392	3	7 9 Y	6	7 1	2
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7 9 Y	6	5 1	3
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7 9 Y	6	7 1	2
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	629	3	7 9 Y	6	5 1	3
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7 9 Y	6	7 1	2
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3 9 Y	3	3 1	2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952												
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7 9 Y	6	7 1	3
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	413	3	7 9 Y	6	5 1	4
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6 9 Y	5	7 1	2
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	648	3	7 9 Y	6	5 1	3
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7 9 Y	6	7 1	2
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4 9 Y	4	4 1	2

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	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
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
05	620 N	457	-0-	-163	-0-	457 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7870 - 8010	
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		Y	-0-		-0-
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	433 3		Y	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-		-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229313		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7884 - 8130	
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1056 3	13 9	Y	12	13 1	5
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1228 3	13 9	Y	12	10 1	7
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098 3	11 9	Y	10	13 1	4
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1149 3	13 9	Y	12	10 1	6
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	875 3	12 9	Y	11	13 1	4
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1124 3	7 9	Y	6	6 1	4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 229314		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7876 - 8003	
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	800 3	8 9	Y	7	8 1	3
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	573 3	8 9	Y	7	6 1	4
02	754 N	737	-0-	-17	-0-	730 3	7 9	Y	6	8 1	2
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	788 3	9 9	Y	8	6 1	4
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	693 3	7 9	Y	6	8 1	2
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	728 3	4 9	Y	4	4 1	2

MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 7774 - 8194	
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 230171		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7855 - 8068	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 8		RRCID -> 230172		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 7690 - 8150	
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672 3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1524	-0-	-100	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-		-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7886 - 7963				
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
02	551 N	537	-0-	-14	-0-	537	3			N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7742 - 7884				
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7804 - 8218				
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-			-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
03	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-			-0-
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230485		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7868 - 7964				
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	778	3	11	9	Y	10	12	1	4
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	726	3	12	9	Y	11	9	1	6
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	773	3	10	9	Y	9	11	1	4
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	817	3	11	9	Y	10	9	1	5
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	787	3	11	9	Y	10	12	1	3
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	Y	7	6	1	4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 230491		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7976 - 8114				
12	1023 N	838	-0-	-185	-0-	827	3	11	9	Y	10	12	1	4
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	884	3	12	9	Y	11	9	1	6
02	957 N	859	-0-	-98	-0-	848	3	11	9	Y	10	12	1	4
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	3	11	9	Y	10	9	1	5
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	970	3	12	9	Y	11	12	1	4
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	978	3	7	9	Y	6	6	1	4

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230			
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	447	-0-	-133	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	404	-0-	-166	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924			
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	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			
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	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	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
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940		
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
*05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982		
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	362 3	N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018		
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3	N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972		
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279 3	N	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106		
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	388 3	6 9 Y	5	6 1	2
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 3	6 9 Y	5	4 1	3
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	359 3	4 9 Y	4	5 1	2
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	383 3	4 9 Y	4	4 1	2
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376 3	6 9 Y	5	5 1	2
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	375 3	3 9 Y	3	3 1	2

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	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
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	699 3	N	-0-		-0-
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3	N	-0-		-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3	N	-0-		-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857		
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070		
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-		-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273 3	N	-0-		-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 3	N	-0-		-0-
*05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150		
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3	N	-0-		-0-
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	405 3	N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300		
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-		-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051		
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 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
12	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	731	-0-	-230	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078			
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006			
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	181	-0-	-138	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950			
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924			
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941			
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922			
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	607	-0-	-31	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		-0-	
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-		-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064				
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365				
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
02	986 N	941	-0-	-45	-0-	941	3	N	-0-		-0-	
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	929	3	N	-0-		-0-	
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	879	3	N	-0-		-0-	
05	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998				
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-	
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172				
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-	
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974				
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200				
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	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 #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070					
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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066					
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234644		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980					
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	846	3	10 9	Y	9	10 1		4
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	3	9 9	Y	8	7 1		5
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9 9	Y	8	10 1		3
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	3	11 9	Y	10	8 1		5
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	3	9 9	Y	8	10 1		3
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	3	6 9	Y	5	5 1		3

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194					
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	464	N	379	-0-	-85	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105					
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140					
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172					
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3		N	-0-			-0-
01	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	667	N	505	-0-	-162	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	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	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	EOM BALANCE
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159													
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	348 N	311	-0-	-37	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931													
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202													
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
01	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
02	1856 N	1804	-0-	-52	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
03	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1618	-0-	-212	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
05	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1833	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146													
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	3		N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-			-0-
04	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	3		N	-0-			-0-
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018													
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	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	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
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955				
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 13		RRCID -> 242329		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914				
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-
02		232 N	222	-0-	-10	-0-	222	3	N	-0-		-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906				
12		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-		-0-
01		620 N	410	-0-	-210	-0-	410	3	N	-0-		-0-
02		580 N	382	-0-	-198	-0-	382	3	N	-0-		-0-
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-		-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927				
12		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	N	-0-		-0-
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-		-0-
02		522 N	511	-0-	-11	-0-	511	3	N	-0-		-0-
03		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3	N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
05		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042				
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-		-0-
01		899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3	N	-0-		-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-		-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218				
12		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
01		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-		-0-
03		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
04		990 N	973	-0-	-17	-0-	973	3	N	-0-		-0-
05		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 296694 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 7987 - 8224															
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
12		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
03		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
04		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
05		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062															
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042															
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	3	N	-0-			-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	3	N	-0-			-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	75	1	854	3	N	-0-			-0-
03		992 N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-			-0-
*04		960 N	324	-0-	-636	-0-	29	1	295	3	N	-0-			-0-
05		992 N	102	-0-	-890	-0-	102	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923															
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	3	N	-0-			-0-
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	3	N	-0-			-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	634	3	N	-0-			-0-
03		744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-			-0-
*04		720 N	241	-0-	-479	-0-	22	1	219	3	N	-0-			-0-
05		744 N	76	-0-	-668	-0-	76	3			N	-0-			-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167938		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629								
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167942		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167947		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169463		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170660		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171770		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976			
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	53 1	606 3	N	-0-	-0-	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53 1	609 3	N	-0-	-0-	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	49 1	561 3	N	-0-	-0-	
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3		N	-0-	-0-	
*04	630 N	213	-0-	-417	-0-	19 1	194 3	N	-0-	-0-	
05	651 N	67	-0-	-584	-0-	67 3		N	-0-	-0-	

HENDEYSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949			
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	316 3	N	-0-	-0-	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28 1	318 3	N	-0-	-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26 1	293 3	N	-0-	-0-	
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-	-0-	
*04	330 N	111	-0-	-219	-0-	10 1	101 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	35	-0-	-306	-0-	35 3		N	-0-	-0-	

HENDEYSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976			
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	48 1	554 3	N	-0-	-0-	
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	48 1	556 3	N	-0-	-0-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	45 1	512 3	N	-0-	-0-	
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3		N	-0-	-0-	
*04	570 N	194	-0-	-376	-0-	17 1	177 3	N	-0-	-0-	
05	589 N	61	-0-	-528	-0-	61 3		N	-0-	-0-	

HENDEYSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDEYSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959			
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46 1	527 3	N	-0-	-0-	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 3	N	-0-	-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43 1	488 3	N	-0-	-0-	
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 3		N	-0-	-0-	
*04	570 N	186	-0-	-384	-0-	17 1	169 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 3		N	-0-	-0-	

HENDEYSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963			
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46 1	527 3	N	-0-	141	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 3	N	-0-	141	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43 1	488 3	N	-0-	141	
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 3		N	-0-	141	
*04	570 N	186	-0-	-384	-0-	17 1	169 3	N	-0-	141	
05	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 3		N	-0-	141	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185457		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968					
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	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	149 1	1713 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	149 1	1721 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	140 1	1586 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1649 3		N	-0-		-0-			-0-
*04	1800 N	602	-0-	-1198	-0-	54 1	548 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1860 N	190	-0-	-1670	-0-	190 3		N	-0-		-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111					
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	57 1	659 3	N	-0-		-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57 1	662 3	N	-0-		-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	54 1	610 3	N	-0-		-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-			-0-
*04	300 N	232	-0-	-68	-0-	21 1	211 3	N	-0-		-0-			-0-
05	310 N	73	-0-	-237	-0-	73 3		N	-0-		-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035					
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46 1	527 3	N	-0-		-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 3	N	-0-		-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43 1	488 3	N	-0-		-0-			-0-
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 3		N	-0-		-0-			-0-
*04	570 N	186	-0-	-384	-0-	17 1	169 3	N	-0-		-0-			-0-
05	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 3		N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160					
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	53 1	606 3	N	-0-		-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53 1	609 3	N	-0-		-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	49 1	561 3	N	-0-		-0-			-0-
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3		N	-0-		-0-			-0-
*04	630 N	213	-0-	-417	-0-	19 1	194 3	N	-0-		-0-			-0-
05	651 N	67	-0-	-584	-0-	67 3		N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936					
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	66 1	764 3	N	-0-		-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	67 1	768 3	N	-0-		-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62 1	707 3	N	-0-		-0-			-0-
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	736 3		N	-0-		-0-			-0-
*04	810 N	269	-0-	-541	-0-	24 1	245 3	N	-0-		-0-			-0-
05	837 N	85	-0-	-752	-0-	85 3		N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160					
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	211 3	N	-0-		-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 3	N	-0-		-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	195 3	N	-0-		-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		-0-			-0-
*04	210 N	74	-0-	-136	-0-	7 1	67 3	N	-0-		-0-			-0-
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	23 3		N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171					
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80 1	923 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	80 1	927 3	N	-0-		-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	75 1	854 3	N	-0-		-0-			-0-
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	888 3		N	-0-		-0-			-0-
*04	960 N	324	-0-	-636	-0-	29 1	295 3	N	-0-		-0-			-0-
05	992 N	102	-0-	-890	-0-	102 3		N	-0-		-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030			
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
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	N	-0-	-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	3	N	-0-	-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
*04	1260 N	417	-0-	-843	-0-	37	1	380	3	N	-0-	-0-
05	1271 N	132	-0-	-1139	-0-	132	3			N	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244			
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	N	-0-	-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	3	N	-0-	-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
*04	1260 N	417	-0-	-843	-0-	37	1	380	3	N	-0-	-0-
05	1271 N	132	-0-	-1139	-0-	132	3			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352			
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	N	-0-	-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	3	N	-0-	-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
*04	1260 N	417	-0-	-843	-0-	37	1	380	3	N	-0-	-0-
05	1271 N	132	-0-	-1139	-0-	132	3			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135			
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-
*04	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159			
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	N	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-	-0-
02	377 N	372	-0-	-5	-0-	30	1	342	3	N	-0-	-0-
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-	-0-
*04	390 N	130	-0-	-260	-0-	12	1	118	3	N	-0-	-0-
05	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957			
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	3	N	-0-	-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	125	1	1415	3	N	-0-	-0-
03	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1472	3			N	-0-	-0-
*04	1620 N	537	-0-	-1083	-0-	48	1	489	3	N	-0-	-0-
05	1643 N	170	-0-	-1473	-0-	170	3			N	-0-	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	N	-0-						-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	N	-0-						-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-						-0-
03		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-						-0-
*04		480 N	157	-0-	-323	-0-	14	1	143	3	N	-0-						-0-
05		496 N	50	-0-	-446	-0-	50	3			N	-0-						-0-

 HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	N	-0-						-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	N	-0-						-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	-0-						-0-
03		434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-						-0-
*04		420 N	139	-0-	-281	-0-	12	1	127	3	N	-0-						-0-
05		434 N	44	-0-	-390	-0-	44	3			N	-0-						-0-

 RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-						-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-						-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	-0-						-0-
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-						-0-
*04		270 N	92	-0-	-178	-0-	8	1	84	3	N	-0-						-0-
05		279 N	29	-0-	-250	-0-	29	3			N	-0-						-0-

 RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-						-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-						-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	6	1	74	3	N	-0-						-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-						-0-
*04		90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-						-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-						-0-

 RED STAG OPERATING, LLC 697118
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	CODE
										BALANCE
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	-0-		7
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	-0-		7
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	9
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	4	9	2
04	930 N	806	-0-	-124	-0-	803	3	3	9	5
*05	806 N	533	-0-	-273	-0-	531	3	2	9	7

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152		
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	-0-		3
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	-0-		3
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	-0-		3
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	-0-		3
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	-0-		3
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	-0-		3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175		
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	-0-		5
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	-0-		5
02	812 N	303	-0-	-509	-0-	302	3	1	9	6
03	868 N	304	-0-	-564	-0-	302	3	2	9	-0-
04	690 N	476	-0-	-214	-0-	474	3	2	9	2
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	3	1	9	3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	-0-		1
01	558 N	311	-0-	-247	-0-	311	3	-0-		1
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	169	3	-0-		1
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3	-0-	1	1
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	-0-		-0-
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218389		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218423		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220329		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220350		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220352		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206		
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	1
01	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	3	N	-0-	1
02	2900 N	3415	-0-	515	809	3415	3	N	-0-	1
03	3100 N	3415	-0-	315	1124	3415	3	N	-0-	1
04	4505 X	3381	-0-	-1124	-0-	3381	3	N	-0-	1
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3	N	-0-	1
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148		
12	2420 N	2389	-0-	-31	-0-	2389	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3549	-0-	449	449	3549	3	N	-0-	-0-
02	3872 X	3423	-0-	-449	-0-	3423	3	N	-0-	-0-
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3	N	-0-	-0-
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3	N	-0-	-0-
05	1333 X	1237	-0-	-96	-0-	1237	3	N	-0-	-0-

DAVIS (DEVONIAN) COG OPERATING LLC DAVIES, DOVIE 16		23380 100 166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
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 #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754														
12	4154 X	2338	-0-	-1816	-0-	23	1	2315	3	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3222	-0-	-715	-0-	23	1	3199	3	Y	-0-			-0-
02	3422 X	2582	-0-	-840	-0-	22	1	2560	3	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	24	1	2971	3	Y	-0-			-0-
*04	3120 X	2872	-0-	-248	-0-	24	1	2848	3	Y	-0-			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943														
12	3658 X	2216	-0-	-1442	-0-	22	1	2194	3	Y	-0-			-0-
01	3503 X	3115	-0-	-388	-0-	22	1	3093	3	Y	-0-			-0-
02	3248 X	2454	-0-	-794	-0-	21	1	2433	3	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	23	1	2839	3	Y	-0-			-0-
*04	3000 X	2698	-0-	-302	-0-	22	1	2676	3	Y	-0-			-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590														
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2153	3	33	9	Y	30	186	1	172
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1992	3	36	9	Y	33			205
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2066	3	33	9	Y	30			235
03	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2096	3	28	9	Y	25			260
*04	1950 N	793	-0-	-1157	-0-	784	3	9	9	Y	8			268
05	2232 N	1182	-0-	-1050	-0-	1161	3	21	9	Y	19			287
RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153														
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	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														
12	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6009	3	162	9	N	147	183	1	265
01	5580 X	4901	-0-	-679	-0-	4748	3	153	9	N	139	183	1	221
02	5278 X	4418	-0-	-860	-0-	4272	3	146	9	N	133	183	1	171
03	6076 X	4911	-0-	-1165	-0-	4779	3	132	9	N	120	178	1	113
*04	5880 X	4756	-0-	-1124	-0-	4598	3	158	9	N	144			257
*05	6076 X	4747	-0-	-1329	-0-	4560	3	187	9	N	170	181	1	246
RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489														
12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3587	3	74	9	Y	67	113	1	126
01	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2251	3	58	9	Y	53			179
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	881	3	40	9	Y	36	111	1	104
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			104
*04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-			104
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			104

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
RAILWAY RANCH 20		WELL #:		1 H	RRCID ->	212693	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12272	- 14485
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
12	837 N	800	-0-	-37	-0-	793 3	7 9	N	6			243
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	747 3	12 9	N	11			254
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716 3	3 9	N	3			257
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	785 3	2 9	N	2	168	1	91
*04	720 N	279	-0-	-441	-0-	276 3	3 9	N	3			94
05	775 N	359	-0-	-416	-0-	359 3		N	-0-			94

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H	RRCID ->	214451	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11984	PERF.12365	- 16103
12	1953 X	1662	-0-	-291	-0-	1659 3	3 9	Y	3			193
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1453 3	9 9	Y	8			201
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1610 3	10 9	Y	9			210
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1920 3	15 9	Y	14			224
*04	1410 N	586	-0-	-824	-0-	584 3	2 9	Y	2			226
05	1736 N	779	-0-	-957	-0-	776 3	3 9	Y	3			229

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	215431	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11991	PERF.12260	- 15138
12	3999 X	3420	-0-	-579	-0-	3380 3	40 9	Y	36			229
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3000 3	43 9	Y	39			268
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3063 3	42 9	Y	38			306
03	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	2926 3	33 9	Y	30	184	1	152
*04	3450 X	940	-0-	-2510	-0-	934 3	6 9	Y	5			157
05	3410 X	1639	-0-	-1771	-0-	1615 3	24 9	Y	22			179

RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H	RRCID ->	216792	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12268	- 15019
12	775 N	541	-0-	-234	-0-	538 3	3 9	N	3			119
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3		N	-0-			119
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-			N	-0-			119
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			119
*04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	216793	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12250	- 16049
12	1116 N	824	-0-	-292	-0-	812 3	12 9	Y	11			513
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1043 3	24 9	Y	22			535
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	849 3	19 9	Y	17			552
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	868 3	19 9	Y	17			569
*04	1020 N	308	-0-	-712	-0-	306 3	2 9	Y	2			571
05	930 N	633	-0-	-297	-0-	623 3	10 9	Y	9	155	1	425

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217299	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	11814	PERF.13125	- 15600
12	2077 N	1897	-0-	-180	-0-	1878 3	19 9	Y	17	29	1	32
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265 3	14 9	Y	13			45
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	923 3	10 9	Y	9	28	1	26
03	1891 N	57	-0-	-1834	-0-	54 3	3 9	Y	3			29
*04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	3			32
05	992 N	20	-0-	-972	-0-	18 3	2 9	Y	2			34

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217382	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11844	- 11874
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	296 3	26 9	Y	24	40	1	46
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	199 3	21 9	Y	19			65
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	145 3	14 9	Y	13	40	1	38
03	310 N	15	-0-	-295	-0-	9 3	6 9	Y	5			43
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	5			48
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	3 3	3 9	Y	3			51

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500			
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
12	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1878	3	28	9	Y	25	155
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1733	3	36	9	Y	33	188
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1787	3	30	9	Y	27	215
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2287	3	28	9	Y	25	240
*04	1710 N	961	-0-	-749	-0-	949	3	12	9	Y	11	251
05	1953 N	1137	-0-	-816	-0-	1130	3	7	9	Y	6	94

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100			
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-	370
01	1333 N	433	-0-	-900	-0-	433	3			N	-0-	370
02	1479 N	214	-0-	-1265	-0-	214	3			N	-0-	370
03	1519 N	212	-0-	-1307	-0-	212	3			N	-0-	370
*04	420 N	63	-0-	-357	-0-	63	3			N	-0-	370
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	537	3	6	9	N	5	235

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600			
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-	164
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	164
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-	164
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-	164
*04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-	164
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-	164

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053			
12	1736 N	1313	-0-	-423	-0-	1304	3	9	9	N	8	83
01	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1236	3	18	9	N	16	99
02	1479 N	1201	-0-	-278	-0-	1186	3	15	9	N	14	113
03	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1190	3	15	9	N	14	127
*04	1200 N	395	-0-	-805	-0-	392	3	3	9	N	3	130
05	1271 N	808	-0-	-463	-0-	801	3	7	9	N	6	80

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003			
12	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2109	3	24	9	N	22	167
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1786	3	24	9	N	22	189
02	2030 N	1781	-0-	-249	-0-	1750	3	31	9	N	28	217
03	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	1896	3	36	9	N	33	250
*04	1740 N	657	-0-	-1083	-0-	648	3	9	9	N	8	258
05	1891 N	708	-0-	-1183	-0-	702	3	6	9	N	5	101

SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 206276		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108			
DOVIE DAVIES "16"		WELL #: 1H										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
DAVIES, DOVIE "16"		WELL #:		2 H	RRCID ->	210020	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12483 -	14817	
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

12		434 N	409	-0-	-25	-0-	406 3	3 9	Y	3	2 1		5
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075 3	8 9	Y	7	4 1		8
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	684 3	41 9	Y	37	4 1		41
03		403 N	234	-0-	-169	-0-	228 3	6 9	Y	5	35 1		11
04		870 N	326	-0-	-544	-0-	322 3	4 9	Y	4	5 1		10
05		775 N	433	-0-	-342	-0-	427 3	6 9	Y	5	9 1		6

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	
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 3	6 9	Y	5	6 1		2
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	276 3	6 9	Y	5	4 1		3
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 3	6 9	Y	5	6 1		2
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	518 3	6 9	Y	5	4 1		3
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 3	6 9	Y	5	6 1		2
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	327 3	3 9	Y	3	3 1		2

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	
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1383 2	54 9	Y	49	66 1	1 8	53
01		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	6 1	1146 2	Y	42	57 1		38
							46 9						
02		1450 N	1345	-0-	-105	-0-	1298 2	47 9	Y	43	21 1		60
03		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1346 2	70 9	Y	64	52 1		72
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1310 2	45 9	Y	41	65 1		48
05		1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1124 2	58 9	Y	53	29 1		72

CREEK RANCH 12		WELL #:		1	RRCID ->	155629	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10904 -	11140	
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2229 2	53 9	Y	48	25 1		187
01		2201 N	1899	-0-	-302	-0-	9 1	1843 2	Y	43	18 1		212
							47 9						
02		2204 N	1921	-0-	-283	-0-	1888 2	33 9	Y	30	21 1		221
03		2294 N	1111	-0-	-1183	-0-	1077 2	34 9	Y	31	11 1		241
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2169 2	53 9	Y	48	25 1		264
05		2046 N	1323	-0-	-723	-0-	1303 2	20 9	Y	18	210 1		72

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		3	RRCID ->	157237	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	12926	PERF.10872 -	10992	
12		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4598 2	43 9	Y	39	38 1		162
01		4185 X	3855	-0-	-330	-0-	19 1	3812 2	Y	22	26 1		158
							24 9						
02		4147 X	3796	-0-	-351	-0-	3771 2	25 9	Y	23	31 1		150
03		4650 X	2424	-0-	-2226	-0-	2396 2	28 9	Y	25	16 1		159
04		4500 X	4232	-0-	-268	-0-	4188 2	44 9	Y	40	38 1		161
05		4650 X	2707	-0-	-1943	-0-	2678 2	29 9	Y	26	43 1		144

MITCHELL, MARY 1		WELL #:		2	RRCID ->	158997	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11604 -	11722	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198					
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			
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4361	2	43	9	Y	39	38	1	162
01	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	20	1	3886	2	Y	22	26	1	158
						24	9							
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3795	2	25	9	Y	23	31	1	150
03	4030 X	2469	-0-	-1561	-0-	2441	2	28	9	Y	25	16	1	159
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4345	2	44	9	Y	40	38	1	161
05	4030 X	2966	-0-	-1064	-0-	2937	2	29	9	Y	26	43	1	144

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142					
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	Y	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146					
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3994	2	31	9	N	28			220
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	15	1	2967	2	N	17			237
						19	9							
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4555	2	34	9	N	31	187	1	81
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3946	2	21	9	N	19			100
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4102	2	37	9	N	34			134
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3315	2	3	9	N	3			137

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298					
12	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	3299	2	20	9	N	18	1	1	230
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	16	1	3113	2	N	30	178	1	82
						33	9							
02	3132 X	2939	-0-	-193	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	1	82
03	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3037	2	43	9	N	39			121
04	3240 X	3029	-0-	-211	-0-	3007	2	22	9	N	20	1	1	140
05	3317 X	2463	-0-	-854	-0-	2453	2	10	9	N	9	1	1	148

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372					
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5441	2	47	9	N	43	32	1	146
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	27	1	5306	2	N	47	22	1	171
						52	9							
02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5171	2	40	9	N	36	26	1	181
03	5177 X	3478	-0-	-1699	-0-	3446	2	32	9	N	29	13	1	197
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5550	2	64	9	N	58	31	1	224
05	5177 X	3508	-0-	-1669	-0-	3478	2	30	9	N	27	36	1	215

CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220					
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2366	2	33	9	N	30	26	1	117
01	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	11	1	2240	2	N	18	18	1	117
						20	9							
02	2320 N	2113	-0-	-207	-0-	2095	2	18	9	N	16	21	1	112
03	2387 N	1737	-0-	-650	-0-	1719	2	18	9	N	16	11	1	117
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2277	2	96	9	N	87	25	1	179
05	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1961	2	31	9	N	28	29	1	178

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	3479 X	-0-	-0-	-0-			3428	2	51	9	46	26	187
		3217 X	-0-	-0-	-0-			16	1	3150	2	46	18	215
								51	9					
02	03	3062 X	-0-	-0-	-0-			3019	2	43	9	39	21	232
		3286 X	-0-	-0-	-0-			3258	2	28	9	25	11	246
		3075 X	-0-	-0-	-0-			3027	2	48	9	44	25	265
		2454 X	-0-	-0-	-0-			2420	2	34	9	31	29	267
CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752					
12	01	2945 X	-0-	-0-	-0-			2909	2	36	9	33	13	218
		2907 X	-0-	-0-	-0-			15	1	2847	2	41	193	66
								45	9					
02	03	2813 X	-0-	-187	-0-			2617	2	9	9	8	11	63
		3007 X	-0-	-2060	-0-			915	2	32	9	29	6	86
		2910 X	-0-	-328	-0-			2558	2	24	9	22	13	95
		2945 X	-0-	-777	-0-			2149	2	19	9	17	15	97
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102					
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		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					
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		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					
12	01	9920 X	-0-	-145	-0-			9683	2	92	9	84	16	327
		9554 X	-0-	-0-	-0-			48	1	9419	2	79	195	211
								87	9					
02	03	9396 X	-0-	-456	-0-			8917	2	23	9	21	13	219
		10044 X	-0-	-4805	-0-			5215	2	24	9	22	7	234
		9720 X	-0-	-153	-0-			9478	2	89	9	81	16	299
		9765 X	-0-	-1694	-0-			7860	2	211	9	192	197	294
UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172					
12	01	5789 X	-0-	-0-	-0-			5600	2	189	9	172	101	286
		5712 X	-0-	-0-	-0-			28	1	5557	2	115	70	331
								127	9					
02	03	5509 X	-0-	-0-	-0-			5414	2	95	9	86	239	176
		5518 X	-0-	-173	-0-			5202	2	143	9	130	43	263
		6020 X	-0-	-0-	-0-			5879	2	141	9	128	100	291
		6295 X	-0-	-0-	-0-			6122	2	173	9	157	114	334

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5616 2	18 9	N	16	13 1	165
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	17 1	3247 2	N	27	9 1	183
						30 9					
02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4246 2	29 9	N	26	11 1	197
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2055 2	10 9	N	9	6 1	200
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3791 2	28 9	N	25	13 1	212
05	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1809 2	10 9	N	9	15 1	206

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055			
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4553 2	14 9	Y	13	13 1	55
01	4340 X	4292	-0-	-48	-0-	22 1	4261 2	Y	8	9 1	54
						9 9					
02	4321 X	3892	-0-	-429	-0-	3883 2	9 9	Y	8	11 1	51
03	4619 X	2182	-0-	-2437	-0-	2172 2	10 9	Y	9	6 1	54
04	4470 X	4230	-0-	-240	-0-	4215 2	15 9	Y	14	13 1	55
05	4557 X	2566	-0-	-1991	-0-	2556 2	10 9	Y	9	15 1	49

CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300			
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-		135
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2 1	354 2	N	-0-		135
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	332 2		N	-0-		135
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2		N	-0-		135
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		135
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		135

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264			
12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7289 2	94 9	N	85	26 1	366
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	28 1	5510 2	N	71	196 1	241
						78 9					
02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5133 2	57 9	N	52	21 1	270
03	5208 X	4838	-0-	-370	-0-	4804 2	34 9	N	31	11 1	290
*04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5871 2	67 9	N	61	26 1	325
05	5208 X	3253	-0-	-1955	-0-	3236 2	17 9	N	15	214 1	125

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				49
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				49
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				49
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				49
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				49
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				49

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607						
12	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2850	2	144	9	Y	131	267	1	138
01	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	14	1	2730	2	Y	57	52	1	143
							63	9							
02	2813	X	2655	-0-	-158	-0-	2586	2	69	9	Y	63	62	1	144
03	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2553	2	77	9	Y	70	32	1	182
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2802	2	128	9	Y	116	75	1	223
05	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2609	2	72	9	Y	65	86	1	202

DEER CANYON (STRAWN)		23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958													
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 2		RRCID -> 155852		COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830						
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1266	2	36	9	N	33	25	1	155
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	2	N	14	17	1	152
							15	9							
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1170	2	23	9	N	21	20	1	153
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1252	2	24	9	N	22	11	1	164
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1146	2	34	9	N	31	25	1	170
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1148	2	24	9	N	22	28	1	164

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 158275		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2928	2	182	9	Y	165	229	1	184
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	Y	147	199	1	132
							162	9							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2708	2	164	9	Y	149	73	1	208
03	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	2558	2	246	9	Y	224	180	1	252
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2871	2	160	9	Y	145	228	1	169
05	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2601	2	200	9	Y	182	101	1	250

MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RL		RRCID -> 161218		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	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	
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5107	2	56	9	N	51	26	1			243	
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	26	1	5008	2	N	44	18	1			269	
						48	9										
02	4988 X	4652	-0-	-336	-0-	4604	2	48	9	N	44	21	1	1	8	291	
03	5332 X	3116	-0-	-2216	-0-	3084	2	32	9	N	29	198	1			122	
04	5160 X	5028	-0-	-132	-0-	4970	2	58	9	N	53	26	1			149	
05	5177 X	3192	-0-	-1985	-0-	3160	2	32	9	N	29	30	1			148	
CREEK RANCH 12										WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CREEK RANCH 15										WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074	
12	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6511	2	67	9	N	61	27	1			337	
01	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	33	1	6403	2	N	41	193	1			185	
						45	9										
02	6293 X	5921	-0-	-372	-0-	5893	2	28	9	N	25	22	1			188	
03	6727 X	6536	-0-	-191	-0-	6471	2	65	9	N	59	11	1			236	
04	6510 X	5252	-0-	-1258	-0-	5204	2	48	9	N	44	26	1			254	
05	6572 X	5051	-0-	-1521	-0-	5022	2	29	9	N	26	30	1			250	
MITCHELL, ALEX 1										WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606	
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1306	2	31	9	Y	28	25	1			89	
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	2	Y	33	18	1			104	
						36	9										
02	1276 N	1242	-0-	-34	-0-	1221	2	21	9	Y	19	21	1			102	
03	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1297	2	26	9	Y	24	11	1			115	
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1272	2	34	9	Y	31	99	1			47	
05	1333 N	1073	-0-	-260	-0-	1052	2	21	9	Y	19	29	1			37	
CREEK RANCH 14										WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	20	2	67	9	N	61	60	1			245	
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	60	2	39	9	N	35	41	1			239	
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	9	2	42	9	N	38	49	1			228	
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	7	2	42	9	N	38	25	1			241	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	26	2	69	9	N	63	59	1			245	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	45	2	45	9	N	41	68	1			218	

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710				
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1472 2	41 9	Y	37	33 1	116
01	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	7 1	1294 2	Y	42	23 1	135
							46 9					
02	1537	N	1419	-0-	-118	-0-	1391 2	28 9	Y	25	27 1	133
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1510 2	34 9	Y	31	14 1	150
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1366 2	43 9	Y	39	128 1	61
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1421 2	26 9	Y	24	37 1	48

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	657 2	14 9	Y	13	13 1	54
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3 1	640 2	Y	8	9 1	53
							9 9					
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610 2	8 9	Y	7	10 1	50
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	451 2	9 9	Y	8	5 1	53
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	690 2	15 9	Y	14	13 1	54
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1018 2	9 9	Y	8	14 1	48

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356								
12	4340 X	4051	-0-	-289	-0-	4033	2	18	9	N	16					122
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	26	1	5123	2	N	29	1	8			150
						32	9									
02	4408 X	4165	-0-	-243	-0-	4152	2	13	9	N	12					162
03	4712 X	3911	-0-	-801	-0-	3896	2	15	9	N	14					176
04	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4318	2	15	9	N	14					190
05	4805 X	1520	-0-	-3285	-0-	1511	2	9	9	N	8					198

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091								
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4385	2	45	9	N	41	26	1			187
01	4402 X	4167	-0-	-235	-0-	21	1	4107	2	N	35	18	1			204
						39	9									
02	4205 X	4015	-0-	-190	-0-	3979	2	36	9	N	33	21	1	1	8	215
03	4495 X	4326	-0-	-169	-0-	4295	2	31	9	N	28	11	1			232
04	4350 X	3648	-0-	-702	-0-	3608	2	40	9	N	36	26	1			242
05	4433 X	3476	-0-	-957	-0-	3456	2	20	9	N	18	30	1			230

CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140								
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3510	2	72	9	N	65	40	1	2	8	242
01	3379 X	2684	-0-	-695	-0-	13	1	2614	2	N	52	28	1			266
						57	9									
02	3306 X	2958	-0-	-348	-0-	2910	2	48	9	N	44	219	1	1	8	90
03	3596 X	2205	-0-	-1391	-0-	2172	2	33	9	N	30	17	1			103
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3810	2	72	9	N	65	40	1			128
05	3596 X	3135	-0-	-461	-0-	3099	2	36	9	N	33	46	1			115

ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220								
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5689	2	40	9	N	36	33	1			170
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	29	1	5659	2	N	99	23	1			246
						109	9									
02	5481 X	5185	-0-	-296	-0-	5155	2	30	9	N	27	27	1			246
03	5859 X	5720	-0-	-139	-0-	5688	2	32	9	N	29	14	1			261
04	5670 X	5369	-0-	-301	-0-	5294	2	75	9	N	68	33	1			296
05	5797 X	5030	-0-	-767	-0-	4995	2	35	9	N	32	38	1			290

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594			
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	
12	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2630	2	41 9	Y	37	200 1	122
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	13 1	2534 2	Y	25	17 1	130	
						28 9						
02	2639 X	2273	-0-	-366	-0-	2241	2	32 9	Y	29	20 1	139
03	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1734	2	34 9	Y	31	11 1	159
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2677	2	145 9	Y	132	25 1	266
05	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	2204	2	21 9	Y	19	28 1	257

CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408			
12	3100 N	4005	-0-	905	2807	3982	2	23 9	N	21		120
01	6064 X	3257	-0-	-2807	-0-	16 1	3230 2	N	10			130
						11 9						
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3023	2	14 9	N	13		143
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2917	2	9 9	N	8		151
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3235	2	23 9	N	21		172
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11 9	N	10		182

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 2		RRCID -> 282507		COMPL. DATE 01/01/2017			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		125
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		125
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		125
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		125
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-		125
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-		125

DEER CANYON (UPPER STRAWN)		23932 465		ASSOCIATED		EXEMPT			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			
12	3682	3682	-0-	-0-	-0-	3660	2	22 9	N	20	7 1	234
01	3350	3350	-0-	-0-	-0-	17 1	3305 2	N	25	5 1		254
						28 9						
02	3527	3527	-0-	-0-	-0-	3501	2	26 9	N	24	192 1	86
03	3683	3683	-0-	-0-	-0-	3663	2	20 9	N	18	3 1	101
04	3487	3487	-0-	-0-	-0-	3473	2	14 9	N	13	7 1	107
05	2894	2894	-0-	-0-	-0-	2883	2	11 9	N	10	8 1	109

CREEK RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 291694		COMPL. DATE 01/18/2018			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732			
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		60
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-		60
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2			N	-0-		60
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2			N	-0-		60
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-		60
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-		60

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								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VALLIANT, ROY		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 2		RRCID -> 214362		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920										
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-						-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-						-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-						-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3	N	-0-						-0-
*04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	3	N	-0-						-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3	N	-0-						-0-

NOBLES		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 11		RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452										
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-						-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-						-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3	N	-0-						-0-
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3	N	-0-						-0-
*04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	3	N	-0-						-0-
05	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	3	N	-0-						-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 055739		COMPL. DATE 07/06/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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								
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-						-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-						-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3	N	-0-						-0-
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3	N	-0-						-0-
*04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	3	N	-0-						-0-
05	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	3	N	-0-						-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1 T		RRCID -> 032903		COMPL. DATE 07/23/1963		TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A								
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
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 126		RRCID -> 037116		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408								
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 041743		COMPL. DATE 05/05/1967		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364								
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 135603		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787								
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878								
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-

KISER		WELL #: 1		RRCID -> 138929		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608								
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

KISER		WELL #: 2		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733								
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8460 - 9048	
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
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8287 - 8784	
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234 - 8559	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215 - 8747	
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640 - 9168	
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406 - 8925	
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	180	-0-	-254	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	360 N	57	-0-	-303	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	35	-0-	-399	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422 - 9155	
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978								
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
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3		N	-0-					-0-
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3		N	-0-					-0-
*04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	3		N	-0-					-0-
05	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	3		N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854								
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3		N	-0-					-0-
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3		N	-0-					-0-
*04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	3		N	-0-					-0-
05	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	3		N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133								
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-					-0-
*04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	3		N	-0-					-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3		N	-0-					-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114								
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-					-0-
*04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	3		N	-0-					-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3		N	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602								
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-					-0-
*04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	3		N	-0-					-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3		N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905								
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3		N	-0-					-0-
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3		N	-0-					-0-
*04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	3		N	-0-					-0-
05	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	3		N	-0-					-0-

KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570								
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-					-0-
*04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	3		N	-0-					-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 8432		-		8880		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8459		-		8741		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	210 N	44	-0-	-166	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-
NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8224		-		8909		
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8519		-		8809		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8338		-		8891		
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8314		-		8725		
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8345		-		8578		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

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
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05	496 N	40	-0-	-456	-0-	40 3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05	496 N	40	-0-	-456	-0-	40 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05	496 N	40	-0-	-456	-0-	40 3		N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303 3		N	-0-			-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 3		N	-0-			-0-
*04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	27 3		N	-0-			-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		//CONT.//		25079 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONHAM (GRAYBURG)				25304 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC				458821						
BEAN, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 040277	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	1334	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 040278	COMPL. DATE	10/13/1966	TOTAL DEPTH	1360	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TODD, J.S. "A"				WELL #:	22	RRCID -> 203435	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 960 - 1110
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 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
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #		2	-0-	-29		2	2		Y	-0-					-0-
02	65 R		65	-0-	-0-		65	2		Y	-0-					-0-
03	139 R		139	-0-	-0-		139	2		Y	-0-					-0-
04	30 #		28	-0-	-2		28	2		Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SIANA OIL & GAS 779259
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
 WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

12	919 R	919	-0-	-0-	-0-		919	3		N	-0-					11
01	909 R	909	-0-	-0-	-0-		909	3		N	-0-					11
02	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-		1117	3		N	-0-					11
*03	849 R	849	-0-	-0-	-0-		849	3		N	-0-					11
*04	900 #	756	-0-	-144	-0-		756	3		N	-0-					11
05	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					11

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

12	279 #	69	-0-	-210	-0-		69	3		Y	-0-					8
01	279 #	31	-0-	-248	-0-		31	3		Y	-0-					8
02	261 #	45	-0-	-216	-0-		45	3		Y	-0-					8
03	279 #	176	-0-	-103	-0-		176	3		Y	-0-					8
*04	DLQ G-10	265	-0-	265	265		265	3		Y	-0-					8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					8

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.// 25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 029272		WELL #: 8		RRCID -> 114957		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109					
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
12	496 #	231	-0-	-265	-0-	231	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 #	466	-0-	32	-0-	466	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	462	462	3	Y	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TWEEDY		WELL #: 7		RRCID -> 147200		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 5		RRCID -> 149751		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261							
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
01	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
*04	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23	23	3	Y	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4

TWEEDY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150451		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064							
12	403 #	260	-0-	-143	-0-	260	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	24
01	403 #	277	-0-	-126	-0-	277	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	24
02	377 #	348	-0-	-29	-0-	348	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	24
03	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	24
04	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	24
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	336	336	3	Y	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24

TWEEDY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 151696		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160							
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
04	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88	88	3	Y	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5

WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 4		RRCID -> 151729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210							
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
*03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7

TWEEDY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 151731		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102							
12	1302 #	982	-0-	-320	-0-	982	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
01	1271 #	951	-0-	-320	-0-	951	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
02	1247 #	1192	-0-	-55	-0-	1192	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
03	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
04	DLQ G-10	1241	-0-	1241	1241	1241	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1241	1241	3	Y	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN							
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272										
TWEEDY		WELL #:		2	RRCID ->	209096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6390	PERF. 5590 -	6254		
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
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			29
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			29
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			29
03	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-			29
*04	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-			29
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			29

FORTUNE ENERGY, INC.				278757										
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID ->	097970	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6311 -	6443		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC				278879										
WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	166841	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 5662 -	6213		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591										
JONES 11		WELL #:		1	RRCID ->	161534	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6084 -	6110		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
WINTERBOTHAM "780"		WELL #:		1	RRCID ->	137804	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6391 -	6402		
12	775 #	739	-0-	-36	-0-	739	3			Y	-0-			26
01	775 #	626	-0-	-149	-0-	626	3			Y	-0-			26
02	725 #	531	-0-	-194	-0-	531	3			Y	-0-			26
03	775 #	564	-0-	-211	-0-	564	3			Y	-0-			26
04	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			26
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			26

WINTERBOTHAM "779"		WELL #:			RRCID ->	141053	COMPL. DATE	03/22/1992	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5634 -	6349		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED			49B		CNTY: TOM GREEN			
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572									
WINTERBOTHAM				WELL #:	1	RRCID ->	131579	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6091 - 6141	
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

12		279 #	269	-0-	-10	-0-	247 2	22 9		N	20		54
01		279 #	261	-0-	-18	-0-	243 2	18 9		N	16		70
02		261 #	245	-0-	-16	-0-	228 2	17 9		N	15		85
03		279 #	264	-0-	-15	-0-	244 2	20 9		N	18		103
04		270 #	228	-0-	-42	-0-	216 2	12 9		N	11		114
05		279 #	272	-0-	-7	-0-	257 2	15 9		N	14		128

THORP				WELL #:	3	RRCID ->	165267	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6113 - 6160	
12		773 R	773	-0-	-0-	-0-	773 2			Y	-0-		-0-
01		784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-		-0-
02		726 R	726	-0-	-0-	-0-	726 2			Y	-0-		-0-
03		758 R	758	-0-	-0-	-0-	758 2			Y	-0-		-0-
04		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2			Y	-0-		-0-
05		775 #	692	-0-	-83	-0-	692 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	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FORTUNE ENERGY, INC.				278757	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION			
WINTERBOTHAM "E"				WELL #:	2	RRCID ->	075172	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	6610	PERF. N/A	
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION			
WINTERBOTHAM -D-				WELL #:	1	RRCID ->	038831	COMPL. DATE	03/14/1966	TOTAL DEPTH	7277	PERF. N/A	
12		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-		-0-
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		-0-
02		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-		-0-
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		-0-
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

WINTERBOTHAM, G. S.				WELL #:	C 1	RRCID ->	082112	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6239 - 6545	
12		93 #	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-		-0-
01		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-		-0-
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-		-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 SIANA OIL & GAS 779259
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021									

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022									

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022									

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

12	124 #	46	-0-	-78	-0-	46 3	N	-0-	-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	-0-
02	58 #	44	-0-	-14	-0-	44 3	N	-0-	-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
 DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	20 1	281 2	Y	10	82
01	279 #	194	-0-	-85	-0-	11 9	12 1	Y	8	90
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	9 9	25 1	Y	7	65
03	496 #	444	-0-	-52	-0-	8 9	27 1	Y	25	90
04	480 #	268	-0-	-212	-0-	28 9	17 1	Y	11	68
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	12 9	32 1	Y	7	75
						8 9				

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				
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
12	DLQ	G-10	241	-0-	241	1088	241 3			Y	-0-			27
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	1312	224 3			Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	290	-0-	290	1602	290 3			Y	-0-			27
03	DLQ	G-10	303	-0-	303	1905	303 3			Y	-0-			27
*04	2192 R		287	-0-	-1905	-0-	287 3			Y	-0-			27
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

TWEEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 114958		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5452 - 5794				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	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				
12	DLQ	G-10	153	-0-	153	633	153 3			Y	-0-			164
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	755	122 3			Y	-0-			164
02	DLQ	G-10	362	-0-	362	1117	362 3			Y	-0-			164
03	DLQ	G-10	353	-0-	353	1470	353 3			Y	-0-			164
*04	1619 R		149	-0-	-1470	-0-	149 3			Y	-0-			164
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			164

TWEEDY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151223		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5560 - 5800				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	87	12 3			Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	185	98 3			Y	-0-			4
*04	270 R		85	-0-	-185	-0-	85 3			Y	-0-			4
05	0 #	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				
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	63	1 3			Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			1
*04	63 R		-0-	-0-	-63	-0-				Y	-0-			1
05	1 #	NO RPT		-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			1

TWEEDY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 153421		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5682				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	310 #		240	-0-	-70	-0-	210 3	30 9		N	27			217
01	310 #		229	-0-	-81	-0-	214 3	15 9		N	14			231
02	711 R		711	-0-	-0-	-0-	681 3	30 9		N	27	165 1		93
*03	694 R		694	-0-	-0-	-0-	635 3	59 9		N	54			147
*04	763 R		763	-0-	-0-	-0-	651 3	112 9		N	102			249
05	248 #	NO RPT		-0-	-248	-0-				N	NO RPT			249

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) 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
12		124 #	66	-0-	-58	-0-	66 2	Y	-0-			-0-
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2	Y	-0-			-0-
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	71 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	141	70 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	73	-0-	73	214	73 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				
12		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-			-0-
01		310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-			-0-
02		290 #	185	-0-	-105	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03		884 R	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			-0-
04		757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-			-0-
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838				
12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-			17
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-			17
02		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			17
03		248 #	232	-0-	-16	-0-	232 2	Y	-0-			17
04		240 #	197	-0-	-43	-0-	197 2	Y	-0-			17
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			17

VERDAD OIL & GAS CORPORATION			884572									
TWEEDY		WELL #:	3	RRCID ->	118581	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806				
12		2356 #	2293	-0-	-63	-0-	2293 2	N	-0-			52
01		2356 #	2258	-0-	-98	-0-	2258 2	N	-0-			52
02		2204 #	2065	-0-	-139	-0-	2065 2	N	-0-			52
03		2370 R	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-			52
04		2250 #	1077	-0-	-1173	-0-	1077 2	N	-0-			52
05		2294 #	12	-0-	-2282	-0-	12 2	N	-0-			52

THORP		WELL #:	2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458				
12		1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-			156
01		2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	N	-0-			156
02		2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-			156
03		1860 #	1546	-0-	-314	-0-	1546 2	N	-0-			156
04		1800 #	1311	-0-	-489	-0-	1311 2	N	-0-			156
05		1860 #	1238	-0-	-622	-0-	1238 2	N	-0-			156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)			25934 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN						
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC			841313									
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:	3715	RRCID ->	280078	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298				
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	70	49 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	120	50 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120		Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC		841313								
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3617		RRCID -> 111485		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	120	50	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, PEARL-A-		WELL #: 1		RRCID -> 185335		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	70	49	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	120	50	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3703		RRCID -> 280013		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3713		RRCID -> 280014		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3704		RRCID -> 280016		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3814		RRCID -> 280017		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WINTERBOTHAM 26				WELL #: 2	RRCID -> 203095	COMPL. DATE 01/02/1998	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 6337	- 6365				
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024													
DOVE SPRING (CANYON)				25948 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION				
HULEN OPERATING COMPANY				412402									
WINTERBOTHAM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 276135	COMPL. DATE 05/02/1964	TOTAL DEPTH 8006	PERF. 6588	- 6606				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DOVE SPRING, W. (CANYON)				25954 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WILLIAMS, PEARL				WELL #: 1	RRCID -> 040817	COMPL. DATE 11/12/1966	TOTAL DEPTH 7306	PERF. N/A					
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-			77
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			77
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	258 3			N	-0-			77
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3			N	-0-			77
04	270 N	13	-0-	-257	-0-	13 3			N	-0-			77
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			77
DOW-MAYER (SPRABERRY DEAN)				25968 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
JOYCE, MARY				WELL #: 2	RRCID -> 292730	COMPL. DATE 03/16/1974	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 5525	- 6338				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
JOYCE, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 292731	COMPL. DATE 02/26/1974	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 5506	- 6322				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12

DUDLEY (DEVONIAN)		26318 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		697118		WELL #: 1A		RRCID -> 099747		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8771 - 8909		
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
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-			-0-
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3			Y	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			Y	-0-			-0-
03		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3			Y	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			Y	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			Y	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PARKER "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 209328		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9755 - 13644				
12		744 N	386	-0-	-358	-0-	386 3			N	-0-			-0-
01		744 N	108	-0-	-636	-0-	108 3			N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-			-0-
*05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BONFIRE OPERATING LLC		082443		WELL #: 1		RRCID -> 094721		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 8874 - 9093		
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
01		186 N	62	-0-	-124	-0-	62 3			N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 3			N	-0-			-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3			N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 098473		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8681 - 8879				
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-			-0-
01		1333 N	620	-0-	-713	-0-	620 3			N	-0-			-0-
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-				N	-0-			-0-
03		1209 N	6	-0-	-1203	-0-	6 3			N	-0-			-0-
04		600 N	30	-0-	-570	-0-	30 3			N	-0-			-0-
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3			N	-0-			-0-

COX, L. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 102025		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9090 - 9274				
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3			N	-0-			-0-
01		713 N	496	-0-	-217	-0-	496 3			N	-0-			-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-				N	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04		480 N	30	-0-	-450	-0-	30 3			N	-0-			-0-
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 102026		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9036 - 9246				
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3			N	-0-			-0-
01		2387 N	1550	-0-	-837	-0-	1550 3			N	-0-			-0-
02		2233 N	-0-	-0-	-2233	-0-				N	-0-			-0-
03		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
04		1500 N	30	-0-	-1470	-0-	30 3			N	-0-			-0-
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3			N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) BONFIRE OPERATING LLC COX, L. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	26319 500 082443	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
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
COX, L. B. "B"		WELL #: 3		RRCID ->	102226	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8992 -	9204	
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1116	-0-	-341	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-				N	-0-			-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
04	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
COX, VERNON B. "B"		WELL #: 6		RRCID ->	103468	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8986 -	9175	
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
01	1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
04	840 N	30	-0-	-810	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
COX, VERNON B. "A"		WELL #: 8		RRCID ->	105274	COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8918 -	9150	
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-				N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
04	540 N	30	-0-	-510	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY PERNER, P.C.		WELL #: 1		RRCID ->	091939	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9225 -	9596	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
*04	330 N	119	-0-	-211	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*05	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	3		N	-0-			-0-
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 1		RRCID ->	094100	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	8598 -	8883	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID ->	095560	COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	8469 -	8709	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	716	-0-	-299	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
*04	810 N	205	-0-	-605	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*05	775 N	336	-0-	-439	-0-	336	3		N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995								
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619								
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	638 N	459	-0-	-179	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*04	510 N	131	-0-	-379	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*05	496 N	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 170242		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976								
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH		WELL #: 3301H		RRCID -> 172029		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923								
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	261 N	212	-0-	-49	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 241470		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682								
PERNER RANCH		WELL #: 361														
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	N	-0-					5
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1543	2	N	-0-					5
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	29	1	1384	2	N	-0-					5
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	-0-					5
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	822	2	N	-0-					5
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					5

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
PERNER RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	242269	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8657	-	9140		
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	EOM BALANCE
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	-0-				41
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	2	N	-0-				41
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	29	1	277	2	N	-0-				41
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-				41
04		330 N	181	-0-	-149	-0-	16	1	165	2	N	-0-				41
05		341 N	61	-0-	-280	-0-	3	1	58	2	N	-0-				41

PERNER RANCH		WELL #:		362	RRCID ->	250652	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9248	-	9256		
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	31	1	3680	2	N	-0-				-0-
01		3689 X	3653	-0-	-36	-0-	31	1	3622	2	N	-0-				-0-
02		3654 X	3229	-0-	-425	-0-	29	1	3200	2	N	-0-				-0-
03		3906 X	2990	-0-	-916	-0-	31	1	2959	2	N	-0-				-0-
04		3780 X	1514	-0-	-2266	-0-	16	1	1498	2	N	-0-				-0-
05		3720 X	219	-0-	-3501	-0-	3	1	216	2	N	-0-				-0-

VAQUERO OPERATING		WELL #:		1H	RRCID ->	206220	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9530	-	13087		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKER "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	213237	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9869	-	14311		
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-				-0-
01		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUDLEY "26"		WELL #:		2 H	RRCID ->	215597	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	10867	-	12683		
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-				-0-
*05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP)		WELL #:		2X	RRCID ->	191448	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6472	-	9798		
EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		2X	RRCID ->	191448	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6472	-	9798		
PERNER, P. C.		WELL #:		2X	RRCID ->	191448	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6472	-	9798		
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
02		348 N	243	-0-	-105	-0-	243	3			N	-0-				-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
*04		270 N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-				-0-
*05		248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-				-0-

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	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	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852													
SUGG, ELA C. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 067183		COMPL. DATE 07/12/1976			TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 1		RRCID -> 078877		COMPL. DATE 10/02/1978			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
ROCKER B		WELL #: 1		RRCID -> 183495		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043						
12	2387 N	2372	-0-	-15	-0-	2368	3	4	9	N	4	-0-			57
01	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2288	3	2	9	N	2	-0-			59
02	2233 N	2107	-0-	-126	-0-	2097	3	10	9	N	9	-0-			68
03	2387 N	2182	-0-	-205	-0-	2181	3	1	9	N	1	-0-			69
04	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	2092	2	2	9	N	2	-0-			71
05	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2088	2	10	9	N	9	-0-			80
SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 3		RRCID -> 186942		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018						
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855													
ROCKER B-3		WELL #: 1		RRCID -> 150654		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIANA OIL & GAS SUGG		WELL #:		779259	1	RRCID ->	069281	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
SUGG		WELL #:		2	RRCID ->	070885	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7844 - 8034			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC SUGG A		WELL #:		870372	2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF. N/A		
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	718	2	27	4	N	14	14	1	1
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	15	9	739	2	N	15	15	1	1
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	17	9	1	1	N	14	14	1	1
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	16	4	15	9	N	15	15	1	1
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	8	4	1	1	N	14	14	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	6	4	N	NO RPT			1
COX "44"		WELL #:		1	RRCID ->	075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A			
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	287	2	11	4	N	59	58	1	3
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	65	9	296	2	N	58	59	1	2
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	64	9	286	2	N	55	55	1	2
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	61	9	296	2	N	58	58	1	2
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	64	9	285	2	N	56	56	1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62	9			N	NO RPT			2

EIA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION						
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC		//CONT.//		870372											
SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

SUGG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7709 - 7963				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05	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				
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-				-0-
02	290 N	123	-0-	-167	-0-	123	2			N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					CNTY: SCHLEICHER						
MITTEL, PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH	7209	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		1	RRCID ->	037383	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A				
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				41
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-				41
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132	3			Y	-0-				41
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-				41
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				41
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				41

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		2	RRCID ->	037677	COMPL. DATE	11/10/1965	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				18
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				18
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				18

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
ROBINSON, T.P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6310 - 6855	
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3		Y	-0-		106
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		Y	-0-		106
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		106
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		106
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		106
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		106

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6237 - 6812	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		36
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		36
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-		36
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-		36
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		36
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-		36

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6150 - 6811	
12	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502 3		Y	-0-		18
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-		18
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		Y	-0-		18
03	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1173 3	1 9	Y	1		19
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		19
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		19

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6098 - 6750	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		51
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-		51
02	232 N	181	-0-	-51	-0-	181 3		N	-0-		51
03	248 N	62	-0-	-186	-0-	62 3		N	-0-		51
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		51
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		51

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6196 - 6883	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		67
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-		67
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		67
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		67
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		67
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		67

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6121 - 6775	
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	1		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		19

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6817	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		17
02	319 N	9	-0-	-310	-0-	8 3	1 9	Y	1		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		19
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		19

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
MCWHORTER, V. M.		WELL #:		8	RRCID ->	163078	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6324 - 6858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		50
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
NEILL, D. KYLE		WELL #:		1	RRCID ->	037687	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	6930	PERF. N/A	
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-		-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-		-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-		-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #:		2	RRCID ->	210017	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6278 - 6358	
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		Y	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-		-0-
02	667 N	608	-0-	-59	-0-	608	2		Y	-0-		-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2		Y	-0-		-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2		Y	-0-		-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		Y	-0-		-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	228105	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6289 - 6336	
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-
02	667 N	608	-0-	-59	-0-	608	2		N	-0-		-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2		N	-0-		-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2		N	-0-		-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-

JONES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031191	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	6809	PERF. N/A	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A					
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A					
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A					
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183					
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

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	* * 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
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432								
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954								
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	Y	7					84
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	977	2	7	9	Y	6					90
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6					96
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	681	2	8	9	Y	7					103
04	750 N	455	-0-	-295	-0-	451	2	4	9	Y	4					107
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					107

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964								
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451								
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					47
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					47
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					47
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					47

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426								
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					21
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					21
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					21
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					21
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					21
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					21

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369								
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498						
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2	Y	-0-				-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-				-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2	Y	-0-				-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-				-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339						
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-				47
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-				47
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-				47
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-				47
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2	Y	-0-				47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				47

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402						
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-				-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-				-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2	N	-0-				-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-				-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2	N	-0-				-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379						
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-				-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-				-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2	Y	-0-				-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-				-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2	Y	-0-				-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468				
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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178				
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	145 N	62	-0-	-83	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500				
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
05	310 N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474				
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406				
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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								
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					118
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					118
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524	2			N	-0-					118
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					118
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					118
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					118

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404								
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413								
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	638 N	496	-0-	-142	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370								
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6309 - 6414					
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
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-				69
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-				69
02	435 N	316	-0-	-119	-0-	316	2			N	-0-				69
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-				69
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-				69
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				69

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6328 - 6434					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6352 - 6466					
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				137
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-				137
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				137
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				137
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-				137
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				137

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6275 - 6342					
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-				-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-				-0-
04	570 N	437	-0-	-133	-0-	437	2			N	-0-				-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6714 - 6730					
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				83
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				83
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				83
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				83
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				83
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				83

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6729 - 6758					
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6689 - 6726					
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				17
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				17
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				17
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				17
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				17
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				17

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 6209 - 6215				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVER OIL & GAS INC.		781880												
KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 6386 - 6485				
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			78
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			78
02	145 N	14	-0-	-131	-0-	14	3			N	-0-			78
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			78
KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6402 - 6416				
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			33
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			33
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-			33
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			33
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			33
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			33
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965												
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A				
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			66
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			66
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			66
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			66
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			66
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66
MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A				
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6408 - 6428				
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599	3			N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6280 - 6300	
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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6121 - 6157	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TXP, INCORPORATED		875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437		PERF. N/A	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6 9 N	5	-0-	236
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3 9 N	3	-0-	239
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3 9 N	3	-0-	242
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4 9 N	4	-0-	246
04	510 N	359	-0-	-151	-0-	358	2	1 9 N	1	-0-	247
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	247

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171		PERF. N/A	
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1160 N	1067	-0-	-93	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	951	-0-	-289	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	466	-0-	-704	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	106	-0-	-1041	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-

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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ELDORADO (6000)		28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050									
WHITTEN "B"		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6065 - 6152	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
WHITTEN -B-				WELL #: 1	RRCID -> 070562	COMPL. DATE 12/04/1976	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 5942	- 6036			
M	O	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 AMT CODE	EOM BALANCE
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
02		551 N	512	-0-	-39	-0-	512 3		N	-0-		-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

WHITTEN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 074478	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A				
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-

WHITTEN				WELL #: 1 D	RRCID -> 083359	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 5946	- 5996			
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	295 3		N	-0-		-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

WHITTEN "D"				WELL #: 2	RRCID -> 203366	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5520	- 5532			
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WHITTEN "C"				WELL #: 1 U	RRCID -> 082603	COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 6036	- 6152			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-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				
12		2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2700 3		N	-0-		172
01		2790 X	1389	-0-	-1401	-0-	1389 3		N	-0-		172
02		2871 N	1102	-0-	-1769	-0-	1102 3		N	-0-		172
03		3100 N	3152	-0-	52	52	3152 3		N	-0-		172
04		1546 N	1494	-0-	-52	-0-	1494 3		N	-0-		172
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		172

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MIKA, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 041070		COMPL. DATE 01/07/1967		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327				
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
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			30
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			30
02	493 N	327	-0-	-166	-0-	327	3	N	-0-			30
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-			30
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			30
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			30

BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A				
12	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3	Y	-0-			19
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	-0-			19
02	522 N	395	-0-	-127	-0-	395	3	Y	-0-			19
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3	Y	-0-			19
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-			19
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			19

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401				
MURPHY		WELL #: 1										
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3	N	-0-			-0-
05	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3	N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.				630591								
NEILL, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	104687	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6275 - 6340	
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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGE		WELL #:		2	RRCID ->	156201	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6560 - 6585	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-		-0-
02	319 N	178	-0-	-141	-0-	178	2		N	-0-		-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-		-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	RRCID ->	097068	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6368 - 6448	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-

ROYSTER		WELL #:		1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6355 - 6396	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROYSTER, GETTY		WELL #:		2	RRCID ->	180440	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6423 - 6440	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	196275	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6490 - 6500	
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-		85
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-		85
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-		85
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-		85
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		85
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		85

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
TXP, INCORPORATED 875395															
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			53
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			53
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			53
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			53
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			53
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			53

WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2			78
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3			81
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1114	2	62	9	N	56			137
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1091	2	15	9	N	14			151
04		600 N	521	-0-	-79	-0-	520	2	1	9	N	1			152
05		620 N	52	-0-	-568	-0-	52	2			N	-0-			152

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160															
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
COPPERTOP 177301															
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
GTG OPERATING, LLC 337080															
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			125
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			125
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-			125
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			125
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.// 28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080										
OLSAK "105"		WELL #: 1		RRCID -> 103984		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547				
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
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	98	1	340	3	N	-0-	10
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-	10
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	199	1	318	3	N	-0-	10
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-	10
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

MAYJAC I, LLC		536431		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457				
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	1		N	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1		N	-0-	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1		N	-0-	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1		N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-	-0-	-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #: 1		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A				
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-	-0-	-0-

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
12	403 N	51	-0-	-352	-0-	51	3		N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	100	-0-	-303	-0-	100	3		N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-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				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	29

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
JONES RANCH		WELL #: 1863		RRCID -> 162464		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461				
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-	-0-	10
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	3		Y	-0-	-0-	10
02	DLQ G-10	267	-0-	267	547	267	3		Y	-0-	-0-	10
03	DLQ G-10	267	-0-	267	814	267	3		Y	-0-	-0-	10
04	DLQ G-10	136	-0-	136	950	136	3		Y	-0-	-0-	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	950				Y	NO RPT		10

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 28285 666 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #: 1864		RRCID -> 165165		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 169714		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 173716		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828								
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	502	-0-	502	1002	502	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	477	-0-	477	1479	477	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	465	-0-	465	1944	465	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1944					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 174452		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1473	-0-	1473	1473	1473	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	917	-0-	917	2390	917	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	845	-0-	845	3235	845	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	862	-0-	862	4097	862	3			Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4097					Y	NO RPT					1

JONES RANCH		WELL #: 1865		RRCID -> 175185		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653								
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					1

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194306		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244189		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244218		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258451		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 2	N	-0-	107
01	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 2	N	-0-	107
02	1392 N	1266	-0-	-126	-0-	1266 2	N	-0-	107
03	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069 2	N	-0-	107
04	1350 N	715	-0-	-635	-0-	715 2	N	-0-	107
05	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049 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				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRINGTON (CANYON)		30327 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
SILVER OIL & GAS INC.		781880												
FARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 101791		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6709 - 6759				
12	651 N	159	-0-	-492	-0-	159	3			N	-0-			52
01	341 N	92	-0-	-249	-0-	92	3			N	-0-			52
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			52
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			52
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			52
05	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-			52

FAWCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		100445												
MIERS		WELL #: 1511		RRCID -> 207779		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 3350 - 3390				
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4241 - 4259				
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	89	1	677	3	N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	64	1	568	3	N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	610	3	N	-0-			-0-
03	744 N	610	-0-	-134	-0-	87	1	523	3	N	-0-			-0-
04	600 N	442	-0-	-158	-0-	58	1	384	3	N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 2710 - 2750				
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	46	1	152	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	397	22	1	177	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	596	45	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	194	-0-	194	790	38	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	790					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 21		WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3650 - 3802				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// //CONT.//	30424 500 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

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// //CONT.//	30424 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		WELL #:	8	RRCID ->	176799	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3498	-	3538	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	116	N	116	-0-	-0-	14	1	101	3	N	1			5
02	153	N	153	-0-	-0-	1	9							
03	162	N	162	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-			5
04	142	N	142	-0-	-0-	22	1	138	3	N	2			7
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	2	9							
04	142	N	142	-0-	-0-	19	1	122	3	N	1			8
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	1	9			N	NO RPT			8

PFLUGER 86		WELL #:	7	RRCID ->	178902	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2664	-	2698	
12	4	N	4	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	18	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	31	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	36	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

THOMSON "C"		WELL #:	7	RRCID ->	186714	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	4762	-	4766	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 27		WELL #:	3	RRCID ->	188833	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	3377	-	3428	
12	109	N	109	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	110	-0-	110	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	105	-0-	105	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	99	-0-	99	414	8	91	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	414				Y	NO RPT			-0-

THOMSON "C"		WELL #:	2	RRCID ->	190257	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	N/A			
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 16		WELL #:	14	RRCID ->	191778	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661	-	5734	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193536		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194150		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195925		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 208116		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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 PROD	INJECT. (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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257331		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL		WELL #: 1272		RRCID -> 258481		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFECAMP)		//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	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
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	3	N	-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	26	1	87	3	N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	N	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261659		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #: 19		RRCID -> 262320		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714			
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	30
						33	9				114
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	55	3	N	11
						12	9				125
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	6
						7	9				131
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	1
						1	9				132
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	1
						1	9				133
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
											133

HOLLENBECK		WELL #: 1572		RRCID -> 262860		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

FAWCETT (WOLFECAMP)			//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	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'			WELL #:		5	RRCID ->	265957	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2662 - 7122		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-			116
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-			116
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			116
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-			116
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	1			117
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			N	NO RPT			117

RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:		19	RRCID ->	272143	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 1283 - 3953		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #:		16	RRCID ->	274898	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 3115 - 5061		
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 127			WELL #:		18	RRCID ->	279519	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2838 - 4748		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	N	-0-			5
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	N	-0-			5
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	N	-0-			5
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-			5
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-			5
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			5

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 12		RRCID -> 279523		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850		
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
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	127
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 3	N	-0-	127
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-	127
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	127
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4 1	38 3	N	-0-	127
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	127

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 279819		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	N	-0-	9
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	N	-0-	9
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	N	-0-	9
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	11 1	99 3	N	-0-	9
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	13 1	93 3	N	-0-	9
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	9

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 279939		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516		
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1	134 3	N	-0-	-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	17 1	187 3	N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 3	N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	174 3	N	-0-	-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	20 1	176 3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 280100		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 280107		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID -> 280290		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	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
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	77 1	812 3	N	-0-	46
01	899 N	869	-0-	-30	-0-	86 1	783 3	N	-0-	46
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	81 1	727 3	N	-0-	46
03	899 N	860	-0-	-39	-0-	106 1	754 3	N	-0-	46
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	121 1	719 3	N	-0-	46
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	46

MAYER 36		WELL #: 7		RRCID -> 280446		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	410			N	NO RPT	-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280819		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12 3		N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-

WTG EXPLORATION		945220								
THOMSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018875		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A		
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-
02	0 W	608	-0-	608	608	608 2		N	-0-	-0-
03	0 W	644	-0-	644	1252	644 2		N	-0-	-0-
04	0 W	530	-0-	530	1782	530 2		N	-0-	-0-
05	0 W	400	-0-	400	2182	400 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2	N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2	N	-0-			-0-
02	0 W	337	-0-	337	337		337	2	N	-0-			-0-
03	0 W	373	-0-	373	710		373	2	N	-0-			-0-
04	0 W	361	-0-	361	1071		361	2	N	-0-			-0-
05	0 W	223	-0-	223	1294		223	2	N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE		32011 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS					
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574											
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #:		8030	RRCID ->	290908	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5454 -	5476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #:		8050	RRCID ->	290909	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	5681	PERF.	5450 -	5488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
*05	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3	N	-0-			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER					
TREADWELL		WELL #:		1	RRCID ->	018881	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4054 -	4065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

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

FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//		32078 142	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SCHLEICHER			
TREADWELL, GARY C.				866709									
TREADWELL		WELL #:		1	RRCID -> 018886		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	3953 -	3963
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TREADWELL TRUST -19-B		WELL #:		4	RRCID -> 280140		COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3780 -	3802
12	124 N	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-			74
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			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
12	490 N	490	-0-	-0-		-0-	464 2	26 9	Y	24	34 1		6
01	274 N	274	-0-	-0-		-0-	253 2	21 9	Y	19	13 1		12
02	481 N	481	-0-	-0-		-0-	457 2	24 9	Y	22	20 1		14
03	465 N	350	-0-	-115		-0-	328 2	22 9	Y	20	27 1		7
04	318 N	318	-0-	-0-		-0-	295 2	23 9	Y	21	14 1		14
05	465 N	335	-0-	-130		-0-	314 2	21 9	Y	19	21 1		12

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)				32078 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412									
POWELL, VIRGIL J. TR -A-		WELL #:		8	RRCID -> 155110		COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	3902 -	4128
12	290 N	290	-0-	-0-		-0-	290 3		N	-0-			20
01	279 N	246	-0-	-33		-0-	246 3		N	-0-			20
02	207 N	207	-0-	-0-		-0-	207 3		N	-0-			20
03	279 N	207	-0-	-72		-0-	207 3		N	-0-			20
04	240 N	209	-0-	-31		-0-	209 3		N	-0-			20
05	458 N	458	-0-	-0-		-0-	458 3		N	-0-			20

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, N. (CANYON)		32080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 5		RRCID -> 287404		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4111			
TREADWELL TRUST -19-B															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78

TREADWELL TRUST -19-				WELL #: 2		RRCID -> 293801		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TREADWELL TRUST -19-				WELL #: 1		RRCID -> 293803		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425)		32142 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456		WELL #: 216		RRCID -> 290840		COMPL. DATE 03/06/2021		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2400 - 2480			
FAULKNER, W. MRS.															
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		535	1	474	2	N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-		566	1	420	2	N	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-		448	1	374	2	N	-0-			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-		470	1	407	2	N	-0-			-0-
04	810 N	374	-0-	-436	-0-		147	1	227	2	N	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-		459	1	399	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			
SCHWIENING, ALFRED															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						N	-0-			42
03	14B2 EXT	51	-0-	51	110		28	1	23	2	N	-0-			42
04	217 R	107	-0-	-110	-0-		42	1	65	2	N	-0-			42
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-		39	1	34	2	N	-0-			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			
SCHWIENING															
12	264 R	264	-0-	-0-	-0-		140	1	124	2	N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-		86	1	64	2	N	-0-			-0-
02	145 #	123	-0-	-22	-0-		67	1	56	2	N	-0-			-0-
03	155 #	145	-0-	-10	-0-		78	1	67	2	N	-0-			-0-
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-		101	1	157	2	N	-0-			-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-		159	1	138	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	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
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			97
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			97
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			97
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			97
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			97
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			97

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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2468 2	53 9	N	48			72
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2430 2	52 9	N	47			119
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448 2	3 9	N	3			122
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			122
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2037 2	44 9	N	40			162
05	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	2974 2	70 9	N	64	167 1		59

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				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	229 3	6 9	Y	5	7 1		4
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	211 3	9 9	Y	8	6 1		6
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	261 3	26 9	Y	24	18 1		12
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	270 3	29 9	Y	26	32 1		6
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	245 3	9 9	Y	8	11 1		3
05	310 #	244	-0-	-66	-0-	222 3	22 9	Y	20	3 1		20

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK)		32900 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521										
ONYX		WELL #: 2		RRCID -> 271099		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FREEDOM (RUBY LIMESTONE)		32900 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
MLC OPERATING, LP		571987										
ONYX STATE UNIT "C" #5		WELL #: 5		RRCID -> 279591		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427				
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULMER (BEND)		33269 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846										
ATLAS 1 SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 091527		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GEASLIN (WOLFCAMP)		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		041519										
GEASLIN NE 198		WELL #: 3		RRCID -> 157089		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746				
12	186	N	29	-0-	-157	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	1	-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	1	-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
04	180	N	116	-0-	-64	B	-0-	114	2	N	2	-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2	N	-0-	-0-
GEASLIN NW 197		WELL #: 1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354				
12	279	N	12	-0-	-267	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	475	2	N	1	-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	1	-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-	-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-	-0-
GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152				
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-	1	2	N	24	92
01	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	4	9	N	4	92
02	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	8	92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	92
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-	92
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	92

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-	2
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	529	2	1	9	N	1	2
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	373	2	1	9	N	1	2
03	589 N	60	-0-	-529 B	-0-	60	2			N	-0-	2
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	2
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	2

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4934 - 5016		
12	1457 X	1211	-0-	-246 B	-0-	1211	2			N	-0-	39
01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	819	2	2	9	N	2	39
02	1015 N	366	-0-	-649 B	-0-	365	2	1	9	N	1	39
03	1209 N	158	-0-	-1051 B	-0-	158	2			N	-0-	39
04	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-	39
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-	39

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5220 - 6124		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 5460 - 6214		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
02	87 N	40	-0-	-47 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5947 - 6377		
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	427	2	1	9	N	1	-0-
02	580 N	450	-0-	-130 B	-0-	449	2	1	9	N	1	-0-
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 5602 - 6342		
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	-0-

GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5370 - 6122		
12	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	119
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	119
02	174 N	58	-0-	-116 B	-0-	58	2			N	-0-	119
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-	119
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	119
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	119

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC GEASLIN NW 205		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661						
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
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	8	-0-	-302 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	290 N	135	-0-	-155 B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5620 - 6750						
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	596	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	322	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
03	558 N	7	-0-	-551 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5314 - 6320						
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5842 - 6592						
12	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2			N	-0-					33
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	408	2	2	9	N	2	1	1	1	8	33
02	406 N	385	-0-	-21 B	-0-	384	2	1	9	N	1	1	1			33
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					33
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					33
05	403 N	215	-0-	-188 B	-0-	215	2			N	-0-					33

GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 4506 - 5320						
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
02	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	506	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 5844 - 6654						
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					2
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					2
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					2
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					2

GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5487 - 6660						
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					122
01	496 N	363	-0-	-133 B	-0-	362	2	1	9	N	1	1	1	1		122
02	377 N	274	-0-	-103 B	-0-	273	2	1	9	N	1	1	1	1		122
03	403 N	105	-0-	-298 B	-0-	105	2			N	-0-					122
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					122
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					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	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	
12	1674 X	25	-0-	-1649 B	-0-	25 2					2
01	1674 X	1198	-0-	-476 B	-0-	1196 2	2 9	N	2	2 1	2
02	2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	2717 2	13 9	N	12	8 1 4 8	2
03	1674 X	35	-0-	-1639 B	-0-	35 2		N	-0-		2
04	1620 X	749	-0-	-871 B	-0-	738 2	11 9	N	10	10 1	2
05	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 2		N	-0-		2

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 5810 - 6030	
12	4707 X	4707	-0-	-0- B	-0-	4701 2	6 9	N	5	5 8	15
01	1967 X	1967	-0-	-0- B	-0-	1963 2	4 9	N	4	4 1	15
02	1389 X	1389	-0-	-0- B	-0-	1385 2	4 9	N	4	4 1	15
03	2163 X	2163	-0-	-0- B	-0-	2163 2		N	-0-		15
04	2145 X	2145	-0-	-0- B	-0-	2114 2	31 9	N	28	28 1	15
05	1736 X	688	-0-	-1048 B	-0-	688 2		N	-0-		15

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6200 - 6470	
12	843 X	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-		-0-
01	775 N	574	-0-	-201 B	-0-	573 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	449 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		-0-
04	570 N	166	-0-	-404 B	-0-	164 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 3620 - 5698	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5434 - 5454	
12	1318 X	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	996 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1140 2	3 9	N	3	3 1	-0-
03	837 N	219	-0-	-618 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		-0-
05	837 N	361	-0-	-476 B	-0-	361 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5824 - 6580	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		15
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-		15
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		15
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		15

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5444 - 5790	
12	1457 X	1265	-0-	-192 B	-0-	1265 2		N	-0-		10
01	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	834 2	2 9	N	2	2 1	10
02	1073 N	621	-0-	-452 B	-0-	619 2	2 9	N	2	2 1	10
03	1271 N	232	-0-	-1039 B	-0-	232 2		N	-0-		10
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		10
05	651 N	309	-0-	-342 B	-0-	309 2		N	-0-		10

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC GEASLIN NE 206		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
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

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 3850 - 3870				
12	341 N	87	-0-	-254 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5340 - 6250				
12	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	1	1	-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	1	1	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 5966 - 5976				
12	930 X	682	-0-	-248 B	-0-	682	2	N	-0-		-0-
01	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	412	2	N	1	1	-0-
02	667 N	531	-0-	-136 B	-0-	530	2	N	1	1	-0-
03	682 N	215	-0-	-467 B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
04	390 N	138	-0-	-252 B	-0-	136	2	N	2	1	-0-
05	558 N	274	-0-	-284 B	-0-	274	2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 6498	PERF. 4918 - 6160				
12	866 X	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	N	-0-		2
01	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	693	2	N	1	1	2
02	696 N	482	-0-	-214 B	-0-	481	2	N	1	1	2
03	806 N	141	-0-	-665 B	-0-	141	2	N	-0-		2
04	660 N	104	-0-	-556 B	-0-	103	2	N	1	1	2
05	527 N	11	-0-	-516 B	-0-	11	2	N	-0-		2

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 4042 - 6184				
12	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	4	1	-0-
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6262 - 6400				
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-					-0-
01		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	311 2	1 9		N	1	1 1				-0-
02		319 N	173	-0-	-146 B	-0-	173 2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-					-0-
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 5600 - 6480						
12		1240 X	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2			N	-0-					-0-
01		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	761 2	2 9		N	2	2 1				-0-
02		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	634 2	2 9		N	2	2 1				-0-
03		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-					-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-					-0-
05		682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526 2			N	-0-					-0-

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 5792 - 6716						
12		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2			N	-0-					-0-
01		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1249 2	3 9		N	3	3 1				-0-
02		957 N	726	-0-	-231 B	-0-	724 2	2 9		N	2	2 1				-0-
03		1023 N	402	-0-	-621 B	-0-	402 2			N	-0-					-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-					-0-
05		775 N	453	-0-	-322 B	-0-	453 2			N	-0-					-0-

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 5760 - 5984						
12		1636 X	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 2			N	-0-					2
01		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1145 2	2 9		N	2	2 1				2
02		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	957 2	8 9		N	7	3 1	4 8			2
03		961 N	38	-0-	-923 B	-0-	38 2			N	-0-					2
04		930 N	2	-0-	-928 B	-0-	2 2			N	-0-					2
05		961 N	19	-0-	-942 B	-0-	19 2			N	-0-					2

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5800 - 6442						
12		1305 X	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2			N	-0-					-0-
01		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	867 2	2 9		N	2	2 1				-0-
02		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	927 2	3 9		N	3	3 1				-0-
03		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2			N	-0-					-0-
04		840 N	77	-0-	-763 B	-0-	76 2	1 9		N	1	1 1				-0-
05		961 N	126	-0-	-835 B	-0-	126 2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5370 - 5390						
12		217 N	14	-0-	-203 B	-0-	14 2			N	-0-					-0-
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	303 2	1 9		N	1	1 1				-0-
02		232 N	166	-0-	-66 B	-0-	166 2			N	-0-					-0-
03		14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5 2			N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-

MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5260 - 6020						
12		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2			N	-0-					-0-
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	458 2	1 9		N	1	1 1				-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	237 2	1 9		N	1	1 1				-0-
03		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2			N	-0-					-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-					-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2			N	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	299	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	261	N	223	-0-	-38	B	-0-	222	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	186	N	75	-0-	-111	B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-		-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-		-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6940 - 6970				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-			N	-0-			-0-
02	696	N	460	-0-	-236	B	-0-	459	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-		-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 5900 - 6760				
12	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	19	2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	470	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-		-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-		-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-		-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5982 - 6416				
12	682	N	664	-0-	-18	B	-0-	664	2		N	-0-		-0-
01	713	N	679	-0-	-34	B	-0-	678	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	580	N	236	-0-	-344	B	-0-	235	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-		-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-				N	-0-		-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6066 - 6086				
12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-		-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
02	145	N	118	-0-	-27	B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-		-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-		-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-		-0-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 5973 - 6450				
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	4	4 8	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5280 - 6440				
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC MONROE SE 187		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		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	EOM BALANCE

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	415	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	406 N	298	-0-	-108 B	-0-	297	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04	390 N	17	-0-	-373 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	310 N	25	-0-	-285 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680					
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936					
12	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-				2
01	1395 X	658	-0-	-737 B	-0-	657	2	1	9	N	1	1	1		2
02	1276 X	1201	-0-	-75 B	-0-	1193	2	8	9	N	7	3	1	4 8	2
03	1047 X	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-				2
04	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-				2
05	1271 N	319	-0-	-952 B	-0-	319	2			N	-0-				2

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970					
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	87 N	35	-0-	-52 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910					
12	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-5507					N	-0-				32
01	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-5507					N	1	1	8		32
02	1595 X	-0-	-0-	-1595 B	-5507					N	-0-				32
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-5507					N	-0-				32
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-5507					N	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5507					N	-0-				32

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680					
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-				-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	648	2	2	9	N	2	1	1		-0-
03	341 N	12	-0-	-329 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780	
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	
12	1919 X	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
01	1829 X	1556	-0-	-273 B	-0-	1553 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	1711 X	1341	-0-	-370 B	-0-	1337 2	4 9	N	4	4 1	-0-
03	1829 X	179	-0-	-1650 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
04	1770 X	-0-	-0-	-1770 B	-0-			N	-0-		-0-
05	6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6737 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5258 - 6110	
12	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
01	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	862 2	3 9	N	3	2 1	1 8
02	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	817 2	2 9	N	2	2 1	
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 5970 - 5990	
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02	174 N	141	-0-	-33 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
04	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	121 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 3839 - 6000	
12	2171 X	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 2		N	-0-		2
01	1904 X	1904	-0-	-0- B	-0-	1900 2	4 9	N	4	4 1	2
02	1372 X	1372	-0-	-0- B	-0-	1368 2	4 9	N	4	4 1	2
03	656 X	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-		2
04	571 X	571	-0-	-0- B	-0-	563 2	8 9	N	7	7 1	2
05	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2		N	-0-		2

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 4906 - 5270	
12	899 N	3	-0-	-896 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1143 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	986 N	327	-0-	-659 B	-0-	321 2	6 9	N	5	1 1	4 8
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
04	1020 N	250	-0-	-770 B	-0-	247 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 550 - 5520	
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-		2
01	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2		N	-0-		2
02	145 N	65	-0-	-80 B	-0-	65 2		N	-0-		2
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		2
04	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-		2
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		2

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5290 - 6056	
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	21 2	6 9	N	5	5 8	2
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		2
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			N	-0-		2
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		2

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6034 - 6864	
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	960 2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	569 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-			N	-0-		-0-
03	961 N	1	-0-	-960 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5604 - 6588	
12	93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6 2		N	-0-		3
01	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-		3
02	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-		3
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		3
04	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 2		N	-0-		3
05	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2		N	-0-		3

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023		PERF. 5343 - 6254	
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	276 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	327 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	527 N	160	-0-	-367 B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
04	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	341 N	165	-0-	-176 B	-0-	165 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 5830 - 5870	
12	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2		N	-0-		28
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	1	1 1	28
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		28
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-		28
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	56 2	1 9	N	1	1 1	28
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-		28

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5528 - 6374	
12	651 N	4	-0-	-647 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	915 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	580 N	439	-0-	-141 B	-0-	438 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
04	900 N	234	-0-	-666 B	-0-	231 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 5814 - 6649	
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	309 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	290 N	222	-0-	-68 B	-0-	221 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	310 N	89	-0-	-221 B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
04	300 N	47	-0-	-253 B	-0-	46 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5838 - 6514	
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5769 - 6661	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2		N	-0-	17
01	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	660	2	1 9	N	1 1	17
02	870 N	539	-0-	-331 B	-0-	538	2	1 9	N	1 1	17
03	930 N	307	-0-	-623 B	-0-	307	2		N	-0-	17
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-	17
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-	17

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 5640 - 5660	
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1 9	N	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-	-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5340 - 6354	
12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-	-0-
01	1085 N	970	-0-	-115 B	-0-	968	2	2 9	N	2 1	-0-
02	1131 N	795	-0-	-336 B	-0-	793	2	2 9	N	2 1	-0-
03	1581 N	500	-0-	-1081 B	-0-	500	2		N	-0-	-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-	-0-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6700 - 6720	
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-	-0-
01	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2		N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-	-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5258 - 6194	
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	314	2	1 9	N	1 1	-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	203	2	1 9	N	1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-	-0-
05	217 N	94	-0-	-123 B	-0-	94	2		N	-0-	-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5358 - 6346	
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	457	2	1 9	N	1 1	-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	383	2	1 9	N	1 1	-0-
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-	-0-
04	450 N	183	-0-	-267 B	-0-	181	2	2 9	N	2 1	-0-
05	403 N	252	-0-	-151 B	-0-	252	2		N	-0-	-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 4784 - 5776	
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-	-0-
02	116 N	65	-0-	-51 B	-0-	65	2		N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
04	90 N	1	-0-	-89 B	-0-			1 2	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

12		1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	2		N	-0-			48			
01		1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	3	9	N	3	2	1	1	8	48
02		728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	726	2	2	9	N	2	2	1		48	48
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	B	-0-				N	-0-					48	48
04		960 N	-0-	-0-	-960	B	-0-				N	-0-					48	48
05		775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-					48	48

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

12		31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		N	-0-					94	94
01		31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		N	-0-					94	94
02		29 N	10	-0-	-19	B	-0-	10	2		N	-0-					94	94
03		31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2		N	-0-					94	94
04		14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-					94	94
05		10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1	2		N	-0-					94	94

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

12		564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2		N	-0-					-0-	-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1		-0-	-0-
02		319 N	247	-0-	-72	B	-0-	246	2	1	9	N	1	1			-0-	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

12		780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2		N	-0-					17	17
01		713 N	375	-0-	-338	B	-0-	373	2	2	9	N	2	1	1	1	8	17
02		667 N	652	-0-	-15	B	-0-	650	2	2	9	N	2	2	1		17	17
03		713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-					17	17
04		360 N	233	-0-	-127	B	-0-	230	2	3	9	N	3	3	1		17	17
05		682 N	136	-0-	-546	B	-0-	136	2		N	-0-					17	17

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

12		223 X	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-					-0-	-0-
01		124 X	71	-0-	-53	B	-0-	71	2		N	-0-					-0-	-0-
02		375 X	375	-0-	-0-	B	-0-	374	2	1	9	N	1	1	1		-0-	-0-
03		124 X	54	-0-	-70	B	-0-	54	2		N	-0-					-0-	-0-
04		273 X	273	-0-	-0-	B	-0-	269	2	4	9	N	4	4	1		-0-	-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4106 - 4530	
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
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
01	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
02	116 N	66	-0-	-50 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5226 - 6070	
12	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2259 2	6 9 N	5	5 8		2
01	2046 N	1583	-0-	-463 B	-0-	1580 2	3 9 N	3	3 1		2
02	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1194 2	3 9 N	3	3 1		2
03	2170 N	97	-0-	-2073 B	-0-	97 2	N	-0-			2
04	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-		N	-0-			2
05	1271 N	656	-0-	-615 B	-0-	656 2	N	-0-			2

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5268 - 6012	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			28
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			28
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72 2	N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			28
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			28
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			28

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4870 - 5830	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 5654 - 6688	
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			126
01	1488 N	919	-0-	-569 B	-0-	917 2	2 9 N	2	2 1		126
02	986 N	765	-0-	-221 B	-0-	763 2	2 9 N	2	2 1		126
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			126
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-			126
05	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			126

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 4596 - 4918	
12	1302 N	13	-0-	-1289 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1413 2	3 9 N	3	3 1		-0-
02	1363 N	1039	-0-	-324 B	-0-	1036 2	3 9 N	3	3 1		-0-
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
04	1380 N	326	-0-	-1054 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5560 - 6450	
12	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-			-0-
01	806 N	499	-0-	-307 B	-0-	498 2	1 9 N	1	1 1		-0-
02	754 N	284	-0-	-470 B	-0-	283 2	1 9 N	1	1 1		-0-
03	806 N	107	-0-	-699 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5180 - 5392					
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5064 - 6056					
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5254 - 6086					
12	155	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	64
01	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	1	9	1	1	64
02	319	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	64
03	93	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	64
04	270	N	39	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	1	9	1	1	64
05	186	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	64

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 5814 - 6850					
12	1426	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1923	2	N	4	9	4	1	-0-
02	1450	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1070	2	N	3	9	3	1	-0-
03	806	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1860	N	534	-0-	-0-	B	-0-	526	2	N	8	9	7	1	-0-
05	1147	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6524 - 6808					
12	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	787	2	N	2	9	2	1	2
02	464	N	152	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	806	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	750	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	155	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 5970 - 6902					
12	31	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	11	N	1	-0-	-0-	B	-0-	-10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	3	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	1	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5878 - 6310					
12	1581	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1674	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1597	2	N	3	9	3	1	-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1595	2	N	4	9	4	1	-0-
03	1488	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1560	N	515	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	N	8	9	7	1	-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 3439 - 6450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03	186 N	34	-0-	-152 B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	180 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 6210 - 6640	
12	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 2		N	-0-		82
01	2046 N	1802	-0-	-244 B	-0-	1798 2	4 9	N	4	4 1	82
02	1914 N	1788	-0-	-126 B	-0-	1782 2	6 9	N	5	5 1	82
03	2046 N	218	-0-	-1828 B	-0-	218 2		N	-0-		82
04	1740 N	585	-0-	-1155 B	-0-	576 2	9 9	N	8	8 1	82
05	1922 N	1175	-0-	-747 B	-0-	1175 2		N	-0-		82

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 3568 - 4382	
12	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 5798 - 6896	
12	1333 N	996	-0-	-337 B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1370 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	783 N	627	-0-	-156 B	-0-	620 2	7 9	N	6	2 1	4 8
03	992 N	1	-0-	-991 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	1290 N	438	-0-	-852 B	-0-	431 2	7 9	N	6	6 1	-0-
05	6747 X	6747	-0-	-0- B	-0-	6747 2		N	-0-		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6060 - 6725	
12	1643 N	1555	-0-	-88 B	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
01	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2010 2	4 9	N	4	4 1	-0-
02	1537 N	1125	-0-	-412 B	-0-	1122 2	3 9	N	3	3 1	-0-
03	1550 N	179	-0-	-1371 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-			N	-0-		-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3321 - 6774	
12	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-		-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1194 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1184 2	8 9	N	7	3 1	4 8
03	713 N	134	-0-	-579 B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465		PERF. 5390 - 5420						
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
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	116 N	63	-0-	-53 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	4	4	1			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 3874 - 6784						
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	525	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	240 N	65	-0-	-175 B	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 5829 - 6770						
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					35
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					35
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					35
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

GEASLIIN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5814 - 6628						
12	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1119	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1054 N	690	-0-	-364 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6466 - 6830						
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	87 N	20	-0-	-67 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 3282 - 5344						
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6136 - 7361						
12	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2			N	-0-					2
01	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1980	2	6	9	N	5	4	1	1	8	2
02	1856 N	1276	-0-	-580 B	-0-	1272	2	4	9	N	4	4	1			2
03	2108 N	227	-0-	-1881 B	-0-	227	2			N	-0-					2
04	1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					2
05	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					2

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353			
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475			
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	652	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	609 N	407	-0-	-202 B	-0-	406	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174			
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-		5
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	342	2	1 9 N	1	1 1	5
02	348 N	275	-0-	-73 B	-0-	269	2	6 9 N	5	1 1	5
03	465 N	96	-0-	-369 B	-0-	96	2	N	-0-	4 8	5
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		5
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		5

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590			
12	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2455	2	6 9 N	5	5 8	2
01	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2157	2	4 9 N	4	4 1	2
02	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1628	2	6 9 N	5	5 1	2
03	1426 N	234	-0-	-1192 B	-0-	234	2	N	-0-		2
04	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-		2
05	1426 N	599	-0-	-827 B	-0-	599	2	N	-0-		2

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164			
12	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2	N	-0-		2
01	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1091	2	2 9 N	2	2 1	2
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	737	2	2 9 N	2	2 1	2
03	1333 N	188	-0-	-1145 B	-0-	188	2	N	-0-		2
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-		2
05	775 N	91	-0-	-684 B	-0-	91	2	N	-0-		2

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420			
12	1829 X	25	-0-	-1804 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	2681	2	7 9 N	6	6 1	-0-
02	1711 X	1651	-0-	-60 B	-0-	1645	2	6 9 N	5	5 1	-0-
03	1829 X	357	-0-	-1472 B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-			N	-0-		-0-
05	1767 N	656	-0-	-1111 B	-0-	656	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "220"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
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 #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976											
12	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1973	2	6 9 N	5	5 8	2
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2184	2	6 9 N	5	5 1	2
02	1566 N	1022	-0-	-544 B	-0-	1014	2	8 9 N	7	3 1 4 8	2
03	1674 N	150	-0-	-1524 B	-0-	150	2	N	-0-		2
04	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-		2
05	1085 N	508	-0-	-577 B	-0-	508	2	N	-0-		2

WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778											
12	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2	N	-0-		2
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	792	2	2 9 N	2	2 1	2
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	625	2	2 9 N	2	2 1	2
03	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		2
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		2
05	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		2

WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178											
12	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		2
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		2
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		2
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		2
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		2

WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160											
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-		-0-
01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	733	2	2 9 N	2	2 1	-0-
02	696 N	587	-0-	-109 B	-0-	585	2	2 9 N	2	2 1	-0-
03	806 N	85	-0-	-721 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
04	720 N	389	-0-	-331 B	-0-	383	2	6 9 N	5	5 1	-0-
05	620 N	441	-0-	-179 B	-0-	441	2	N	-0-		-0-

WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500											
12	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	431	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	319 N	249	-0-	-70 B	-0-	248	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	372 N	2	-0-	-370 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	360 N	3	-0-	-357 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-

WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "213"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 5724 - 6696						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-					-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 3261 - 6754						
12	1332	X	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	1171	-0-	-131	B	-0-	1169	2	N	-0-	2	9	1		-0-
02	1218	X	329	-0-	-889	B	-0-	328	2	N	-0-	1	9	1	1	-0-
03	1302	X	683	-0-	-619	B	-0-	683	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	B	-0-			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-					-0-

BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 3436 - 7015						
12	248	N	18	-0-	-230	B	-0-	18	2	N	-0-					-0-
01	124	N	14	-0-	-110	B	-0-	14	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

BROWN SW "221"		WELL #: 60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3261 - 6129						
12	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-					2
01	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2	N	-0-					2
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2	N	-0-					2
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-					2
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-					2

BROWN SW "201"		WELL #: 63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 3954 - 6394						
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	B	-0-	58	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-					-0-

BROWN SW "226"		WELL #: 62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 3396 - 6732						
12	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	91	2	N	-0-	1	9	8		-0-
02	58	N	6	-0-	-52	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-					-0-

BROWN NE "203"		WELL #: 65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3764 - 6335						
12	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	985	-0-	-193	B	-0-	983	2	N	-0-	2	9	1		-0-
02	1102	N	895	-0-	-207	B	-0-	893	2	N	-0-	2	9	1		-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-			N	-0-					-0-
04	960	N	289	-0-	-671	B	-0-	285	2	N	-0-	4	9	1		-0-
05	961	N	585	-0-	-376	B	-0-	585	2	N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NW "220"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		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

BROWN NW "220"		WELL #: 59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 3272 - 6836						
12	1209 N	82	-0-	-1127 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	992 N	681	-0-	-311 B	-0-	680	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	783 N	420	-0-	-363 B	-0-	419	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN SE "202"		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4742 - 6677						
12	662 X	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	537 X	537	-0-	-0- B	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	203 X	203	-0-	-0- B	-0-	202	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10 X	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	253 X	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 5950 - 6826						
12	930 N	54	-0-	-876 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	930 N	675	-0-	-255 B	-0-	674	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	928 N	647	-0-	-281 B	-0-	645	2	2	9	N	2	1	1			-0-
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 3370 - 6836						
12	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	4032	2	9	9	N	8	1	1			-0-
02	3364 X	-0-	-0-	-3364 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3480 X	625	-0-	-2855 B	-0-	616	2	9	9	N	8	1	1			-0-
05	3596 X	2404	-0-	-1192 B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 3240 - 7042						
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	775	2	2	9	N	2	1	1			-0-
02	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	903	2	3	9	N	3	1	1			-0-
03	1023 N	1	-0-	-1022 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	750 N	120	-0-	-630 B	-0-	118	2	2	9	N	2	1	1			-0-
05	961 N	218	-0-	-743 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 5714 - 6692						
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	545	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	377 N	347	-0-	-30 B	-0-	346	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540 N	4	-0-	-536 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5447 - 6374						
12	589 N	12	-0-	-577 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	823	2	2	9	N	2	1	1			-0-
02	609 N	441	-0-	-168 B	-0-	440	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	630 N	158	-0-	-472 B	-0-	156	2	2	9	N	2	1	1			-0-
05	465 N	67	-0-	-398 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05		186 N	16	-0-	-170 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

12		372 N	214	-0-	-158 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	N	1	1	-0-
02		348 N	218	-0-	-130 B	-0-	217	2	1	9	N	1	1	-0-
03		217 N	3	-0-	-214 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		360 N	5	-0-	-355 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		248 N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

12		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1110	2	2	9	N	2	1	-0-
02		551 N	501	-0-	-50 B	-0-	500	2	1	9	N	1	1	-0-
03		527 N	1	-0-	-526 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		750 N	4	-0-	-746 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421	2		N	-0-			-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

12		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
01		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	958	2	2	9	N	2	1	-0-
02		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	659	2	2	9	N	2	1	-0-
03		837 N	101	-0-	-736 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04		810 N	188	-0-	-622 B	-0-	186	2	2	9	N	2	1	-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			4
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			4
02		145 N	144	-0-	-1 B	-0-	140	2	4	9	N	4	8	4
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			4
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			4
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			4

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1477	2	3	9	N	3	1	-0-
02		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	998	2	3	9	N	3	1	-0-
03		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04		660 N	395	-0-	-265 B	-0-	389	2	6	9	N	5	1	-0-
05		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2		N	-0-			-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

12		1 N	-0-	-0-	-1 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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115			
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
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
02	58 N	42	-0-	-16 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110			
12	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
05	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100			
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2	N	-0-		-0-
01	527 N	203	-0-	-324 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-			N	-0-		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670			
12	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	2	N	-0-		-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2501	2	6 9 N	5	5 1	-0-
02	2349 N	734	-0-	-1615 B	-0-	732	2	2 9 N	2	2 1	-0-
03	2883 N	578	-0-	-2305 B	-0-	578	2	N	-0-		-0-
04	2430 N	-0-	-0-	-2430 B	-0-			N	-0-		-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2	N	-0-		-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130			
12	310 N	139	-0-	-171 B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	381	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	319 N	137	-0-	-182 B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150			
12	186 N	-0-	-0-	-186 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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410			
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		-0-
02	145 N	36	-0-	-109 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519															
BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	352	2		1	9	N	1	1	-0-	
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2				N			-0-	
04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	432	2		7	9	N	6	1	-0-	
05	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2				N			-0-	
BROWN SW "212"										WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449	
12	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2				N			-0-	
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2				N			-0-	
02	145	N	129	-0-	-16	B	-0-	129	2				N			-0-	
03	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	2				N			-0-	
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-						N			-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-						N			-0-	
BROWN SE "185"										WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					71	
01	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	284	2		1	9	N	1	1	71	
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2				N			71	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N			71	
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-						N			71	
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-						N			71	
BROWN NW "185"										WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780	
12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2				N			-0-	
01	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2				N			-0-	
02	174	N	113	-0-	-61	B	-0-	113	2				N			-0-	
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-						N			-0-	
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-						N			-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-						N			-0-	
BROWN SE "201"										WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480	
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-					-0-	
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	403	2		1	9	N	1	1	-0-	
02	377	N	247	-0-	-130	B	-0-	246	2		1	9	N	1	1	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N			-0-	
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-						N			-0-	
05	279	N	66	-0-	-213	B	-0-	66	2				N			-0-	
BROWN SW "225"										WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421	
12	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2621	2		7	9	N	6	8	9	
01	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2127	2		8	9	N	7	1	9	
02	1914	N	1870	-0-	-44	B	-0-	1856	2		14	9	N	13	1	9	
03	2046	N	162	-0-	-1884	B	-0-	162	2				N		3	8	
04	1980	N	378	-0-	-1602	B	-0-	372	2		6	9	N	5	1	9	
05	1984	N	662	-0-	-1322	B	-0-	662	2				N			9	
GEASLIN SW 206										WELL #: 61		RRCID -> 290183		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486	
12	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2				N			94	
01	496	N	37	-0-	-459	B	-0-	37	2				N			94	
02	464	N	3	-0-	-461	B	-0-		2				N			94	
03	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-						N			94	
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-						N			94	
05	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-						N			94	

OIL AND GAS DIVISION

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

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
12	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	66 1 91 9	1885 3	N	83		107
01	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	62 1 68 9	1577 3	N	62		169
02	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	62 1 50 9	1386 3	N	45	175 1	39
03	1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	62 1 46 9	1398 3	N	42		81
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		81
*05	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		81

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2021

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-		-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-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

12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	7 1 9 9	777 2	Y	8		209
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	20 1	1774 2	Y	-0-		209
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	40 1 193 9	1263 2	Y	175		384
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1 1 127 9	1069 2	Y	115	190 1	309
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	4 1 43 9	889 2	Y	39	189 1	159
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	5 1 119 9	1070 2	Y	108		267

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "F"			36953 500 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN				
			WELL #:	1	RRCID ->	118580	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8774 - 8822		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2699	-0-	-804	-0-	22	1	2461	2	Y	196	73	1	163
						216	9							
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	41	1	3582	2	Y	358	322	1	199
						394	9							
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	101	1	3179	2	Y	218	318	1	99
						240	9							
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1	1	4224	2	Y	197	109	1	187
						217	9							
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	18	1	3736	2	Y	220	296	1	111
						242	9							
05	4030 X	3146	-0-	-884	-0-	15	1	2931	2	Y	182	164	1	129
						200	9							
GRIERSON A			WELL #:	1	RRCID ->	155427	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8784 - 8874		
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	34	1	399	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	22	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	932	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	18	1	348	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	333	-0-	-225	-0-	18	1	315	2	Y	-0-			-0-
GRIERSON A			WELL #:	2	RRCID ->	158245	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8705 - 8855		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
GRIERSON B			WELL #:	1	RRCID ->	158246	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8788 - 8906		
12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	52	1	5782	2	Y	353	347	1	157
						388	9							
01	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	75	1	6526	2	Y	221	175	1	203
						243	9							
02	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	122	1	3849	2	Y	81	171	1	113
						89	9							
03	5177 X	4204	-0-	-973	-0-	1	1	4096	2	Y	97			210
						107	9							
04	5010 X	4576	-0-	-434	-0-	21	1	4433	2	Y	111	180	1	141
						122	9							
05	5177 X	5104	-0-	-73	-0-	25	1	4917	2	Y	147	165	1	123
						162	9							
UNIVERSITY "F"			WELL #:	2	RRCID ->	158998	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8712 - 8852		
12	6479 X	4111	-0-	-2368	-0-	36	1	3999	2	Y	69	37	1	57
						76	9							
01	6386 X	4205	-0-	-2181	-0-	47	1	4062	2	Y	87	96	1	48
						96	9							
02	5974 X	2700	-0-	-3274	-0-	81	1	2569	2	Y	45	73	1	20
						50	9							
03	4712 X	3308	-0-	-1404	-0-	1	1	3276	2	Y	28	22	1	26
						31	9							
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	28	1	5819	2	Y	52	52	1	26
						57	9							
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	23	1	4654	2	Y	40	38	1	28
						44	9							

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8696 - 8813		
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	
12		3038 X	2700	-0-	-338	-0-	23 1	2581 2	Y	87	53 1	72
							96 9					
01		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	38 1	3349 2	Y	81	108 1	45
							89 9					
02		2813 X	2589	-0-	-224	-0-	77 1	2439 2	Y	66	81 1	30
							73 9					
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1 1	3163 2	Y	54	33 1	51
							59 9					
04		3360 X	2919	-0-	-441	-0-	13 1	2808 2	Y	89	95 1	45
							98 9					
05		3472 X	2311	-0-	-1161	-0-	11 1	2221 2	Y	72	66 1	51
							79 9					

UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730		
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 2	Y	-0-		-0-
							8 1	103 2	Y	-0-		-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	341 2	Y	-0-		-0-
							7 1	341 2	Y	-0-		-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
							7 1	114 2	Y	-0-		-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
							7 1	114 2	Y	-0-		-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-		-0-
							7 1	125 2	Y	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751		
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	458 1	5335 2	N	-0-		22
							136 1	1785 2	N	-0-		22
01		3689 X	1921	-0-	-1768	-0-	150 1	6956 2	N	-0-		22
							150 1	2911 2	N	-0-		22
02		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	150 1	2911 2	N	-0-		22
							150 1	2911 2	N	-0-		22
03		6913 X	3061	-0-	-3852	-0-	268 1	4323 2	N	-0-		22
							290 1	4972 2	N	-0-		22
04		6690 X	4591	-0-	-2099	-0-	290 1	4972 2	N	-0-		22
							290 1	4972 2	N	-0-		22
05		7285 X	5262	-0-	-2023	-0-	290 1	4972 2	N	-0-		22

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746		
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	112 1	1300 2	N	9		101
							10 9					
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	83 1	1088 2	N	1		102
							1 9					
02		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	50 1	2294 2	N	8		110
							9 9					
03		1302 N	978	-0-	-324	-0-	47 1	916 2	N	14		124
							15 9					
04		1140 N	987	-0-	-153	-0-	55 1	891 2	N	37		161
							41 9					
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	73 1	1247 2	N	60		221
							66 9					

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 - 8796		
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	178 1	2073 2	N	-0-		135
							46 1	601 2	N	-0-		135
01		1426 N	647	-0-	-779	-0-	69 1	3214 2	N	-0-		135
							130 1	2524 2	N	8		143
02		2900 N	3283	-0-	383	-0-	9 9					
							130 1	2524 2	N	8		143
03		3046 N	2663	-0-	-383	-0-	9 9					
							193 1	3115 2	N	-0-		143
04		3000 N	3308	-0-	308	308	192 1	3293 2	N	-0-		143
							192 1	3293 2	N	-0-		143
05		3793 X	3485	-0-	-308	-0-	192 1	3293 2	N	-0-		143

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
12	2635 X	1801	-0-	-834	-0-	16 1	1756 2	Y	26	17 1		22
01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	29 9	2644 2	Y	33	37 1		18
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	36 9	2415 2	Y	47	44 1		21
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	76 1	3415 2	Y	67	24 1		64
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	52 9	3364 2	Y	111	119 1		56
05	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	1 1	2604 2	Y	90	82 1		64
						74 9						
						16 1						
						122 9						
						13 1						
						99 9						
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 4		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2018								
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2024								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826			
UNIVERSITY 7		WELL #: 1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 186344		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791			
UNIVERSITY 6-6		WELL #: 1										
12	5425 X	4597	-0-	-828	-0-	4501 2	96 9	Y	87			207
01	5425 X	4129	-0-	-1296	-0-	4030 2	99 9	Y	90	187 1		110
02	5075 X	4442	-0-	-633	-0-	4351 2	91 9	Y	83			193
03	5425 X	3997	-0-	-1428	-0-	3900 2	97 9	Y	88	185 1		96
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5250 2	94 9	Y	85			181
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5426 2	33 9	Y	30			211

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.//		36953 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REAGAN		
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
UNIVKEISHA				WELL #: 7144	RRCID -> 279514	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8900 -	8963
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
12		248 N	152	-0-	-96	-0-	150 3	2 9	Y	2	1 1	1
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	376 3	2 9	Y	2	2 1	1
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	129 3	3 9	Y	3	3 1	1
04		300 N	195	-0-	-105	-0-	195 3		Y	-0-	1 1	-0-
05		279 N	130	-0-	-149	-0-	129 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

UNIVKEISHA				WELL #: 7091	RRCID -> 281360	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	8908 -	9231
12		837 N	220	-0-	-617	-0-	192 3	28 9	N	25	20 1	9
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	482 3	26 9	N	24	25 1	8
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	328 3	11 9	N	10	13 1	5
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	165 3	33 9	N	30	28 1	7
04		480 N	261	-0-	-219	-0-	250 3	11 9	N	10	14 1	3
05		372 N	180	-0-	-192	-0-	165 3	15 9	N	14	15 1	2

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
12		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3		Y	-0-		5
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3		Y	-0-		5
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		5
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		Y	-0-		5
04		420 N	213	-0-	-207	-0-	213 3		Y	-0-		5
05		465 N	313	-0-	-152	-0-	313 3		Y	-0-		5

STATE UNIVERSITY "FQ"				WELL #: 1	RRCID -> 120437	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7005 -	7311
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	288 3	2 9	Y	2		100
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	272 3	3 9	Y	3		103
02		290 N	276	-0-	-14	-0-	275 3	1 9	Y	1		104
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	262 3	2 9	Y	2		106
04		270 N	89	-0-	-181	-0-	88 3	1 9	Y	1		107
05		310 N	189	-0-	-121	-0-	188 3	1 9	Y	1		108

STATE UNIVERSITY FQ				WELL #: 3	RRCID -> 148479	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7011 -	7331
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-		13
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-		13
02		145 N	128	-0-	-17	-0-	128 3		Y	-0-		13
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		Y	-0-		13
04		120 N	32	-0-	-88	-0-	32 3		Y	-0-		13
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		13

STATE UNIVERSITY "FO"				WELL #: 3	RRCID -> 156422	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6972 -	7299
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		Y	-0-		5
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		Y	-0-		5
02		319 N	310	-0-	-9	-0-	310 3		Y	-0-		5
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		Y	-0-		5
04		300 N	146	-0-	-154	-0-	146 3		Y	-0-		5
05		341 N	246	-0-	-95	-0-	246 3		Y	-0-		5

GUSTAV (CANYON)		//CONT.//		37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.				630591							
UNIVERSITY 6		WELL #:		1	RRCID -> 190067	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 6813	- 6874		
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
12	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 6		WELL #:		3	RRCID -> 206279	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6824	- 6892		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 6		WELL #:		2	RRCID -> 206773	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 6852	- 6860		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: TOM GREEN			
UNIVERSITY '14'		WELL #:		3	RRCID -> 213209	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6953	- 6986		
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		122
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 3	1 9	N	1		123
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 3	1 9	N	1		124
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	266 3	10 9	N	9		133
04	240 N	22	-0-	-218	-0-	22 3		N	-0-		133
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		133

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: TOM GREEN			
UNIVERSITY "17"		WELL #:		1	RRCID -> 209264	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 7162	PERF. 6952	- 7000		
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME)				39223 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: TOM GREEN		
FORTUNE ENERGY, INC.				278757							
MCGILL		WELL #:			RRCID -> 195053	COMPL. DATE 10/25/1988	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4652	- 4658		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016											

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) MULLOY OPERATING, INC. VAUGHN DEEP		39917 300 593077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
		WELL #:	1	RRCID ->	118898	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	11997 - 12085					
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HELBING (CLEARFORK) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HELBING "9"		40212 500 253404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	3	RRCID ->	117115	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	2844 - 2863					
12		308 N	308	-0-	-0-			308	3	N	-0-					-0-
01		286 N	286	-0-	-0-			286	3	N	-0-					-0-
02		261 N	209	-0-	-52			209	3	N	-0-					-0-
03		279 N	216	-0-	-63			216	3	N	-0-					-0-
04		270 N	175	-0-	-95			169	3	N	5	6	9	5	8	-0-
05		238 N	238	-0-	-0-			238	3	N	-0-					-0-

MCDONALD -12-		WELL #:		3	RRCID ->	125222	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2816 - 2834				
12		105 N	105	-0-	-0-			105	3	N	-0-					-0-
01		114 N	114	-0-	-0-			114	3	N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-			89	3	N	-0-					-0-
03		93 N	83	-0-	-10			83	3	N	-0-					-0-
04		120 N	57	-0-	-63			57	3	N	-0-					-0-
05		101 N	101	-0-	-0-			101	3	N	-0-					-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) REIN PUSHER OPERATING LLC DAMRON		40300 650 700148		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
		WELL #:	1C	RRCID ->	147775	COMPL. DATE	04/04/1986	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8203 - 8229					
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, LLC WEST, HELEN HENDERSON "A"		40352 600 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	1010	RRCID ->	057505	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7726 - 7941					
12		181 N	181	-0-	-0-			20	1	Y	6	154	2	7	1	3
								7	9							
01		185 N	185	-0-	-0-			23	1	Y	6	155	2	7	1	2
								7	9							
02		145 N	111	-0-	-34			14	1	Y	3	94	2	3	1	2
								3	9							
03		186 N	-0-	-0-	-186					Y	-0-			2	1	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180					Y	-0-					-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		138	RRCID ->	057506	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A				
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A			
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
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	38	1	316	2	Y	1	1
						1	9					
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	34	1	305	2	Y	2	1 1
						2	9					
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	21	1	308	2	Y	4	5 1
						4	9					1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1030		RRCID -> 057508		COMPL. DATE 08/10/1973			TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A			
12	1786 N	849	-0-	-937	-0-	97	1	752	2	Y	-0-	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-	-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	85	1	640	2	Y	-0-	-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	2	Y	1	1
						1	9					
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	273	1	2421	2	Y	2	1 1
						2	9					
*05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	168	1	2442	2	Y	4	5 1
						4	9					1

JONES RANCH "B"		WELL #: 2038		RRCID -> 057768		COMPL. DATE 10/22/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1031		RRCID -> 057769		COMPL. DATE 01/22/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A			
12	1864 N	872	-0-	-992	-0-	100	1	772	2	Y	-0-	-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	117	1	773	2	Y	-0-	-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	560	-0-	-246	-0-	59	1	500	2	Y	1	1
						1	9					
04	780 N	294	-0-	-486	-0-	30	1	262	2	Y	2	1 1
						2	9					
05	806 N	286	-0-	-520	-0-	18	1	264	2	Y	4	5 1
						4	9					1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 226		RRCID -> 057770		COMPL. DATE 10/11/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	13	1	91	2	Y	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	1	1
						1	9					
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	2	1 1
						2	9					
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	4	5 1
						4	9					1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 057842		COMPL. DATE 11/15/1973			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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 231		RRCID -> 057844		COMPL. DATE 01/04/1974			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
12	485 N	479	-0-	-6	-0-	55	1	424	2	Y	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	425	2	Y	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	48	1	361	2	Y	-0-		-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	96	1	768	2	Y	1		1
						1	9						
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	89	1	1298	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A				
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	12	1	82	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974			TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A				
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	12	1	82	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	1940 N	893	-0-	-1047	-0-	102 1	791 2	Y	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	120 1	792 2	Y	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	90 1	672 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	571	-0-	-266	-0-	60 1	510 2	Y	1			1
						1 9						
04	810 N	294	-0-	-516	-0-	30 1	262 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
05	806 N	286	-0-	-520	-0-	18 1	264 2	Y	4	5 1		1
						4 9						

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848			
12	714 N	544	-0-	-170	-0-	62 1	482 2	Y	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	73 1	483 2	Y	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	410 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	55 1	451 2	Y	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62 1	545 2	Y	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38 1	550 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830			
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47 1	366 2	Y	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56 1	367 2	Y	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42 1	312 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	32 1	269 2	Y	1			1
						1 9						
04	390 N	220	-0-	-170	-0-	22 1	196 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
05	372 N	216	-0-	-156	-0-	14 1	198 2	Y	4	5 1		1
						4 9						

JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800			
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27 1	212 2	Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	32 1	212 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	22 1	162 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	24 1	199 2	Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27 1	240 2	Y	-0-			-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID -> 105290		COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674			
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35 1	270 2	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41 1	270 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1	230 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	32 1	267 2	Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34 1	305 2	Y	-0-			-0-
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	308 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7794 - 7816	
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
12	3100 N	1699	-0-	-1401	1674	194	1	1505	2	Y	-0-
01	3100 N	1736	-0-	-1364	310	229	1	1507	2	Y	-0-
02	1760 N	1450	-0-	-310	-0-	171	1	1279	2	Y	-0-
03	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	129	1	1084	2	Y	1
						1	9				
04	1530 N	851	-0-	-679	-0-	86	1	763	2	Y	2
						2	9				
05	1550 N	827	-0-	-723	-0-	53	1	770	2	Y	1
						4	9				

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7756 - 7826	
12	714 N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	2	Y	-0-
03	527 N	270	-0-	-257	-0-	28	1	242	2	Y	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 4031		RRCID -> 105333		COMPL. DATE 02/08/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7723 - 7809	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	Y	-0-
03	434 N	312	-0-	-122	-0-	33	1	278	2	Y	1
						1	9				
04	420 N	220	-0-	-200	-0-	22	1	196	2	Y	2
						2	9				
05	403 N	216	-0-	-187	-0-	14	1	198	2	Y	1
						4	9				

DOBSON, FRED W.		WELL #: 1029		RRCID -> 108602		COMPL. DATE 11/30/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7837 - 7880	
12	637 N	523	-0-	-114	-0-	60	1	463	2	Y	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	-0-
03	496 N	259	-0-	-237	-0-	27	1	232	2	Y	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7716 - 7831	
12	889 N	595	-0-	-294	-0-	67	1	521	2	Y	3
						7	9				
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	Y	2
						7	9				
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	Y	3
						4	9				
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	38	1	327	2	Y	4
						6	9				
04	540 N	170	-0-	-370	-0-	17	1	153	2	Y	-0-
05	527 N	165	-0-	-362	-0-	11	1	154	2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 5030		RRCID -> 110506		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 7765 - 7864	
12	1634 N	806	-0-	-828	-0-	92	1	714	2	Y	-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	109	1	715	2	Y	-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	81	1	607	2	Y	-0-
03	744 N	399	-0-	-345	-0-	41	1	358	2	Y	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT											
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 3031		RRCID -> 110607		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 7736 - 7827							
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						
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-		-0-						
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-		-0-						
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-		-0-						
03	403 N	249	-0-	-154	-0-	26	1	222	2	Y	1		1						
						1	9												
04	420 N	99	-0-	-321	-0-	10	1	87	2	Y	2	1 1	2						
						2	9												
05	372 N	98	-0-	-274	-0-	6	1	88	2	Y	4	5 1	1						
						4	9												
H & H DRILLING CO.										WELL #: 3039		RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7220 - 7623	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	6	7 1	3						
						7	9												
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	6	7 1	2						
						7	9												
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	Y	3	3 1	2						
						3	9												
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2 1	-0-						
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-						
JONES RANCH										WELL #: 1026		RRCID -> 115369		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 7559	
12	561 N	501	-0-	-60	-0-	57	1	444	2	Y	-0-		-0-						
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-		-0-						
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-		-0-						
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	53	1	439	2	Y	-0-		-0-						
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	2	Y	-0-		-0-						
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	-0-		-0-						
SCHEUBER, JEAN "A"										WELL #: 5026		RRCID -> 123502		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7748 - 7862	
12	1786 N	849	-0-	-937	-0-	97	1	752	2	Y	-0-		-0-						
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-		-0-						
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	85	1	640	2	Y	-0-		-0-						
03	806 N	549	-0-	-257	-0-	58	1	490	2	Y	1		1						
						1	9												
04	780 N	294	-0-	-486	-0-	30	1	262	2	Y	2	1 1	2						
						2	9												
05	775 N	286	-0-	-489	-0-	18	1	264	2	Y	4	5 1	1						
						4	9												
JONES RANCH "A"										WELL #: 6027		RRCID -> 123629		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7820 - 7914	
12	792 N	567	-0-	-225	-0-	65	1	502	2	Y	-0-		-0-						
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	-0-		-0-						
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	-0-		-0-						
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	Y	-0-		-0-						
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	567	2	Y	-0-		-0-						
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	-0-		-0-						
JONES RANCH "A"										WELL #: 8027		RRCID -> 124146		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7811 - 7916	
12	561 N	501	-0-	-60	-0-	57	1	444	2	Y	-0-		-0-						
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-		-0-						
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-		-0-						
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	53	1	439	2	Y	-0-		-0-						
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	2	Y	-0-		-0-						
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	-0-		-0-						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
JONES RANCH "A"		WELL #: 7027		RRCID -> 124206		COMPL. DATE 05/02/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891		
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
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	2	Y	-0-
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 6026		RRCID -> 124468		COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787		
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	2	Y	-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	30	1	249	2	Y	1
						1	9				
04	330 N	220	-0-	-110	-0-	22	1	196	2	Y	2
						2	9				
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	14	1	198	2	Y	1
						4	9				

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 7026		RRCID -> 124472		COMPL. DATE 05/22/1987			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809		
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	Y	-0-
03	434 N	323	-0-	-111	-0-	34	1	288	2	Y	1
						1	9				
04	420 N	220	-0-	-200	-0-	22	1	196	2	Y	2
						2	9				
05	403 N	216	-0-	-187	-0-	14	1	198	2	Y	1
						4	9				

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720		COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851		
12	1020 N	631	-0-	-389	-0-	72	1	559	2	Y	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	85	1	560	2	Y	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	63	1	476	2	Y	-0-
03	589 N	356	-0-	-233	-0-	37	1	318	2	Y	1
						1	9				
04	570 N	99	-0-	-471	-0-	10	1	87	2	Y	2
						2	9				
05	589 N	98	-0-	-491	-0-	6	1	88	2	Y	1
						4	9				

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 7030		RRCID -> 125131		COMPL. DATE 07/15/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	21	1	152	2	Y	-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	11	1	96	2	Y	-0-
04	210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
05	186 N	24	-0-	-162	-0-	2	1	22	2	Y	-0-

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

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
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	348	2	Y	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	33	1	278	2	Y	1			1
						1	9							
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	27	1	240	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	17	1	242	2	Y	4	5	1	1
						4	9							

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

12	485 N	479	-0-	-6	-0-	55	1	424	2	Y	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	425	2	Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	48	1	361	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	39	1	326	2	Y	1			1
						1	9							
04	450 N	294	-0-	-156	-0-	30	1	262	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	434 N	286	-0-	-148	-0-	18	1	264	2	Y	4	5	1	1
						4	9							

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

12	1251 N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	70	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	527	-0-	-124	-0-	56	1	470	2	Y	1			1
						1	9							
04	630 N	415	-0-	-215	-0-	42	1	371	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	651 N	404	-0-	-247	-0-	26	1	374	2	Y	4	5	1	1
						4	9							

 JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

12	714 N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	2	Y	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	Y	-0-			-0-
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

12	1251 N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	70	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	50	1	423	2	Y	1			1
						1	9							
04	630 N	294	-0-	-336	-0-	30	1	262	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	651 N	286	-0-	-365	-0-	18	1	264	2	Y	4	5	1	1
						4	9							

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 100222 WELL #: 4038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12		44 N	44	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
*05		47 N	47	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 9030	RRCID -> 139974		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7791 - 7844					
12		152 N	152	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	122	-0-	-33	13	1	108	2	Y	1			1
04		150 N	123	-0-	-27	12	1	109	2	Y	2	1	1	2
05		124 N	122	-0-	-2	8	1	110	2	Y	4	5	1	1

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 401	RRCID -> 139975		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 7771 - 7863					
12		420 N	420	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	6	7	1	3
01		430 N	430	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	6	7	1	2
02		358 N	358	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	4	3	1	3
03		403 N	296	-0-	-107	31	1	259	2	Y	5	4	1	4
04		390 N	194	-0-	-196	20	1	174	2	Y	-0-	4	1	-0-
05		372 N	188	-0-	-184	12	1	176	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501	RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 7754 - 7817					
12		94 N	94	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	6	7	1	3
01		96 N	96	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	6	7	1	2
02		87 N	58	-0-	-29	7	1	48	2	Y	3	3	1	2
03		93 N	-0-	-0-	-93					Y	-0-	2	1	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039	RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7649 - 7685					
12		356 N	356	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	6	7	1	3
01		363 N	363	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	6	7	1	2
02		301 N	301	-0-	-0-	35	1	262	2	Y	4	3	1	3
03		348 N	348	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	5	4	1	4
04		390 N	390	-0-	-0-	39	1	349	2	Y	2	4	1	2
*05		380 N	380	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	4	5	1	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
JONES RANCH "B"		WELL #:		5038	RRCID ->	140181	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	7738 - 7768	
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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1557 N	784	-0-	-773	-0-	90	1	694	2	Y	-0-		-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	106	1	695	2	Y	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	2	Y	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	Y	-0-		-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	89	1	785	2	Y	-0-		-0-
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		4039	RRCID ->	140326	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7657 - 7681
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	582 N	508	-0-	-74	-0-	57	1	444	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	406 N	313	-0-	-93	-0-	41	1	269	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #:		1127	RRCID ->	146192	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7845 - 7890
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		2610	RRCID ->	146970	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7705 - 7878	
12	868 N	588	-0-	-280	-0-	67	1	521	2	Y	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	Y	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	Y	-0-		-0-
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	50	1	421	2	Y	1		1
						1	9						
04	540 N	415	-0-	-125	-0-	42	1	371	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	26	1	374	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 9026		RRCID -> 146971	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7750	-	7851
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1251 N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-	-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	70	1	525	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	484	-0-	-167	-0-	51	1	432	2	Y	1	1
						1	9					
04	630 N	318	-0-	-312	-0-	32	1	284	2	Y	2	1 1
						2	9					2
05	651 N	310	-0-	-341	-0-	20	1	286	2	Y	4	5 1
						4	9					1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 7728 - 7829
12	943 N	610	-0-	-333	-0-	70	1	540	2	Y	-0-	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	Y	-0-	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	47	1	393	2	Y	1	1
						1	9					
04	570 N	318	-0-	-252	-0-	32	1	284	2	Y	2	1 1
						2	9					2
05	558 N	310	-0-	-248	-0-	20	1	286	2	Y	4	5 1
						4	9					1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH		8053		PERF. 7761 - 7902
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-	-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	216	-0-	-125	-0-	23	1	193	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	97	-0-	-233	-0-	10	1	87	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	94	-0-	-216	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993		TOTAL DEPTH		8050		PERF. 7727 - 7837
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	275	-0-	-73	-0-	36	1	239	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 7711 - 7885
12	1041 N	638	-0-	-403	-0-	72	1	559	2	Y	6	7 1
						7	9					3
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	560	2	Y	6	7 1
						7	9					2
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	59	1	427	2	Y	4	3 1
						4	9					3
03	589 N	433	-0-	-156	-0-	45	1	384	2	Y	4	3 1
						4	9					4
04	570 N	269	-0-	-301	-0-	27	1	240	2	Y	2	4 1
						2	9					2
05	527 N	263	-0-	-264	-0-	17	1	242	2	Y	4	5 1
						4	9					1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867		
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
12	792 N	567	-0-	-225	-0-	65	1	502	2	Y	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	-0-
03	527 N	377	-0-	-150	-0-	40	1	336	2	Y	1
						1	9				
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	22	1	196	2	Y	2
						2	9				
05	527 N	216	-0-	-311	-0-	14	1	198	2	Y	4
						4	9				1

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	3
						7	9				
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	2
						7	9				
02	348 N	278	-0-	-70	-0-	36	1	239	2	Y	2
						3	9				
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788		
12	2552 N	1067	-0-	-1485	-0-	122	1	945	2	Y	-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	144	1	947	2	Y	-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	107	1	804	2	Y	-0-
03	992 N	837	-0-	-155	-0-	89	1	747	2	Y	1
						1	9				
04	960 N	706	-0-	-254	-0-	71	1	633	2	Y	2
						2	9				
05	961 N	686	-0-	-275	-0-	44	1	638	2	Y	4
						4	9				1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855		
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	Y	-0-
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	41	1	344	2	Y	1
						1	9				
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	37	1	327	2	Y	2
						2	9				
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	23	1	330	2	Y	4
						4	9				1

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

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
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	27	1	230	2	Y	1		1
						1	9						
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	20	1	174	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	310 N	192	-0-	-118	-0-	12	1	176	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	38	1	316	2	Y	1		1
						1	9						
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	32	1	284	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	20	1	286	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

12	1328 N	719	-0-	-609	-0-	82	1	637	2	Y	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	2	Y	-0-		-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	72	1	541	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	464	-0-	-218	-0-	49	1	414	2	Y	1		1
						1	9						
04	660 N	245	-0-	-415	-0-	25	1	218	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	651 N	239	-0-	-412	-0-	15	1	220	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	5	1	44	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		-0-

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

12	813 N	574	-0-	-239	-0-	65	1	502	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
03	527 N	371	-0-	-156	-0-	38	1	327	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
04	510 N	196	-0-	-314	-0-	20	1	174	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
05	527 N	192	-0-	-335	-0-	12	1	176	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

HENNDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768		
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
12	714 N	544	-0-	-170	-0-	62 1	482 2	Y	-0-	-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	73 1	483 2	Y	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	410 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	430	-0-	-97	-0-	46 1	383 2	Y	1	1
						1 9				
04	510 N	366	-0-	-144	-0-	37 1	327 2	Y	2	1 1
						2 9				
05	496 N	357	-0-	-139	-0-	23 1	330 2	Y	4	5 1
						4 9				1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800		
12	561 N	501	-0-	-60	-0-	57 1	444 2	Y	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67 1	444 2	Y	-0-	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50 1	377 2	Y	-0-	-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	42 1	354 2	Y	1	1
						1 9				
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	34 1	305 2	Y	2	1 1
						2 9				
05	465 N	333	-0-	-132	-0-	21 1	308 2	Y	4	5 1
						4 9				1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 165855		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860		
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	40 1	309 2	Y	6	7 1
						7 9				3
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47 1	309 2	Y	6	7 1
						7 9				2
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	35 1	262 2	Y	4	3 1
						4 9				3
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	20 1	174 2	Y	5	4 1
						6 9				4
04	330 N	49	-0-	-281	-0-	5 1	44 2	Y	-0-	4 1
05	310 N	47	-0-	-263	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 165970		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796		
12	964 N	617	-0-	-347	-0-	70 1	540 2	Y	6	7 1
						7 9				3
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	82 1	541 2	Y	6	7 1
						7 9				2
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	60 1	452 2	Y	4	3 1
						4 9				3
03	589 N	404	-0-	-185	-0-	42 1	356 2	Y	5	4 1
						6 9				4
04	570 N	218	-0-	-352	-0-	22 1	196 2	Y	-0-	4 1
05	558 N	212	-0-	-346	-0-	14 1	198 2	Y	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
JONES RANCH "A"		WELL #: 1427		RRCID -> 166133		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924						
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
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	-0-	20	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136		COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892						
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	279	2	Y	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	325	2	Y	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	Y	-0-			-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138		COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912						
12	792 N	567	-0-	-225	-0-	-0-	65	1	502	2	Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	Y	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	567	2	Y	-0-			-0-
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680						
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y	-0-			-0-
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 7038		RRCID -> 166145		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681						
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	436	2	Y	-0-			-0-
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851						
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	6	7	1	3
							7								
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	6	7	1	2
							7								
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 168830		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-	
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	11	1	70	2	Y	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 169672		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822				
12	637 N	523	-0-	-114	-0-	60	1	463	2	Y	-0-	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	-0-	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	-0-	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	54	1	449	2	Y	1	
						1	9					
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	57	1	502	2	Y	2	
						2	9					
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	1	
						4	9					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169673		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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				
12	964 N	617	-0-	-347	-0-	70	1	540	2	Y	3	
						7	9					
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	Y	2	
						7	9					
02	464 N	388	-0-	-76	-0-	51	1	334	2	Y	2	
						3	9					
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	

HENDERSON (CANYON)			//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222									
H & H DRILLING CO.			WELL #: 6039		RRCID -> 169998		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 7661 - 7682	
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES RANCH "B"			WELL #: 8		RRCID -> 169999		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7732 - 7752	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	N	-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	42	1	274	2	N	-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-

JONES RANCH "A"			WELL #: 1827		RRCID -> 179797		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 7703 - 7865	
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	7	1	47	2	N	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

JONES RANCH "A"			WELL #: 1727		RRCID -> 181263		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7707 - 7715	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"			WELL #: 6010		RRCID -> 183335		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7710 - 7718	
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	-0-
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	18	1	119	2	N	-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	40352 600 100222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		51 N	51	-0-	-0-		5 1 7 9	39 2	N	6	7 1		3
01		52 N	52	-0-	-0-		6 1 7 9	39 2	N	6	7 1		2
02		41 N	41	-0-	-0-		4 1 4 9	33 2	N	4	3 1		3
03		62 N	49	-0-	-13		5 1 6 9	38 2	N	5	4 1		4
04		60 N	51	-0-	-9		5 1 2 9	44 2	N	2	4 1		2
05		51 N	51	-0-	-0-		3 1 4 9	44 2	N	4	5 1		1

JONES RANCH "B"		WELL #:	9038	RRCID ->	192236	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7706 -	8592	
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-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-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	
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-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:	1601	RRCID ->	205237	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7380 -	7838	
12		748 N	748	-0-	-0-		85 1 7 9	656 2	N	6	7 1		3
01		764 N	764	-0-	-0-		100 1 7 9	657 2	N	6	7 1		2
02		609 N	471	-0-	-138		62 1 3 9	406 2	N	3	3 1		2
03		713 N	-0-	-0-	-713				N	-0-	2 1		-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690				N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496				N	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #:	1927	RRCID ->	205454	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7871 -	7877	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:	1138	RRCID ->	205953	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7722 -	8645	
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-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875			
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
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	124 1	964 2	N	6	7 1		3
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	147 1	966 2	N	6	7 1		2
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	109 1	820 2	N	4	3 1		3
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	73 1	625 2	N	5	4 1		4
04	720 N	366	-0-	-354	-0-	37 1	327 2	N	2	4 1		2
05	744 N	357	-0-	-387	-0-	23 1	330 2	N	4	5 1		1

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407			
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44 1	290 2	N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33 1	246 2	N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33 1	271 2	N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37 1	327 2	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	330 2	N	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959			
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	87 1	675 2	N	6	7 1		3
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	103 1	676 2	N	6	7 1		2
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	64 1	418 2	N	3	3 1		2
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	21 1	160 2	N	-0-	2 1		-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 1	371 2	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	374 2	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29 1	193 2	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22 1	164 2	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	39 1	312 2	N	1			1
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59 1	523 2	N	2	1 1		2
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36 1	528 2	N	4	5 1		1

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776			
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
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1 289 2	N	-0-	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1 290 2	N	-0-	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1 246 2	N	-0-	-0-	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35	1 286 2	N	-0-	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	1 327 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1 330 2	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208093		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 208852		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910			
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1 77 2	N	-0-	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1 77 2	N	-0-	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1 59 2	N	-0-	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1 72 2	N	-0-	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1 87 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1 88 2	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1830		RRCID -> 210134		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831			
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	70	1 540 2	N	-0-	-0-	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	82	1 541 2	N	-0-	-0-	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	61	1 459 2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	33	1 290 2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	49	-0-	-341	-0-	5	1 44 2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	47	-0-	-356	-0-	3	1 44 2	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1926		RRCID -> 210136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916			
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1 289 2	N	-0-	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1 290 2	N	-0-	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1 246 2	N	-0-	-0-	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35	1 286 2	N	-0-	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	1 327 2	N	-0-	-0-	-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1 330 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID -> 210144		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691								
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 227090		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824								
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-				-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	-0-				-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-				-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	2	N	-0-				-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-				-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-				-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 4020		RRCID -> 227211		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122								
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	2	N	6	7	1		3
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	220	1	1449	2	N	6	7	1		2
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	164	1	1230	2	N	4	3	1		3
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	159	1	1310	2	N	2	4	1		1
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1265	2	N	2	1	1		2
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	2	N	4	5	1		1

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161								
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	6	7	1		3
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	N	6	7	1		2
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	49	1	322	2	N	3	3	1		2
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	3	9			N	-0-	2	1		-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802								
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	6	7	1		3
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	348	2	N	6	7	1		2
02	319	N	251	-0-	-68	-0-	33	1	215	2	N	3	3	1		2
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	3	9			N	-0-	2	1		-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 7780 - 7852	
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
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	6	7 1	3
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	N	6	7 1	2
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	56	1	403	2	N	4	3 1	3
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	515	2	N	5	4 1	4
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	N	2	4 1	2
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	4	5 1	1

WEST, HELEN HENDERSON		"A"		WELL #: 7010		RRCID -> 234582		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 7740 - 8888	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J.L. JR.		"A"		WELL #: 302		RRCID -> 237298		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 7712 - 7732	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-		-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	27	1	179	2	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-

HENDERSON, J. L. JR.		"A"		WELL #: 920		RRCID -> 240781		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7666 - 8044	
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	224	1	1736	2	N	6	7 1	3
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	264	1	1738	2	N	6	7 1	2
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	197	1	1476	2	N	4	3 1	3
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	209	1	1724	2	N	2	4 1	1
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	219	1	1941	2	N	2	1 1	2
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	134	1	1958	2	N	4	5 1	1

SCHEUBER, JEAN		"C"		WELL #: 1631		RRCID -> 242169		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7728 - 7805	
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-		42
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		42
02	435 N	370	-0-	-65	-0-	370	2			N	-0-		42
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-		42
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-		42
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-		42

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 8010		RRCID -> 249303		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 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
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	N	-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	11	1	72	2	N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-

HENDERSON, JL JR.		WELL #: 217		RRCID -> 263407		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 070983		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 1									
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	3
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	293	3	8	9	Y	4
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	3	6	9	Y	2
03	341 N	186	-0-	-155	-0-	178	3	8	9	Y	3
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	155	3	7	9	Y	2
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	197	3	4	9	Y	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071100		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	55	3	2	9	Y	1
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	45	3	1	9	Y	1
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	41	3	2	9	Y	1
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	1
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071696		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	1
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	Y	1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	125	3	2	9	Y	1
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	1
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 11		RRCID -> 118397		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938			
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	3	3	9	Y	1
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	108	3	2	9	Y	1
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	93	3	3	9	Y	1
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2	9	Y	1
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	88	3	3	9	Y	1
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 118582		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7933 - 7998		
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
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	Y	3	4 1		1
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	192 3	4 9	Y	4	3 1		2
02	319 N	199	-0-	-120	-0-	196 3	3 9	Y	3	4 1		1
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	267 3	4 9	Y	4	3 1		2
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 3	3 9	Y	3	4 1		1
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 3	2 9	Y	2	2 1		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7620 - 7812		
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	1 1		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78 3	2 9	Y	2	1 1		1
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 3	2 9	Y	2	1 1		1
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7861 - 7945		
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 3	3 9	Y	3	4 1		1
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	252 3	4 9	Y	4	3 1		2
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	253 3	3 9	Y	3	4 1		1
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	259 3	4 9	Y	4	3 1		2
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251 3	3 9	Y	3	4 1		1
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	265 3	2 9	Y	2	2 1		1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 143358		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7686 - 8978		
12	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1297 3	17 9	Y	15	17 1		6
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1331 3	18 9	Y	16	13 1		9
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1216 3	14 9	Y	13	17 1		5
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1297 3	18 9	Y	16	13 1		8
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1295 3	15 9	Y	14	17 1		5
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1324 3	9 9	Y	8	8 1		5

WEST, H. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143670		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7662 - 7864		
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838 3	6 9	Y	5	5 1		2
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644 3	3 9	Y	3	3 1		2
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 3	3 9	Y	3	4 1		1
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 3	4 9	Y	4	3 1		2
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409 3	3 9	Y	3	4 1		1
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393 3	2 9	Y	2	2 1		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7894 - 7955		
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	275 3	3 9	Y	3	4 1		1
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	273 3	4 9	Y	4	3 1		2
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	257 3	3 9	Y	3	4 1		1
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	281 3	4 9	Y	4	3 1		2
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	266 3	3 9	Y	3	4 1		1
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 3	2 9	Y	2	2 1		1

HENDERSON "2"		WELL #: 2		RRCID -> 159503		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 7664 - 7760		
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
03	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 3		N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918												
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

12		93 N	55	-0-	-38	-0-	53 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	58 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	Y	1	1 1	1
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 3	2 9	Y	2	2 1	1
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y	1	1 1	1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932												
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 3	6 9	Y	5	5 1	2
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	401 3	6 9	Y	5	4 1	3
02		319 N	315	-0-	-4	-0-	311 3	4 9	Y	4	5 1	2
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	352 3	4 9	Y	4	4 1	2
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	297 3	6 9	Y	5	5 1	2
05		341 N	300	-0-	-41	-0-	297 3	3 9	Y	3	3 1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912												
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	292 3	4 9	Y	4	5 1	2
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 3	6 9	Y	5	4 1	3
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	559 3	4 9	Y	4	5 1	2
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	735 3	4 9	Y	4	4 1	2
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	643 3	6 9	Y	5	5 1	2
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	532 3	3 9	Y	3	3 1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934												
12		217 N	162	-0-	-55	-0-	159 3	3 9	Y	3	4 1	1
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	374 3	4 9	Y	4	3 1	2
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	Y	3	4 1	1
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	283 3	4 9	Y	4	3 1	2
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	265 3	3 9	Y	3	4 1	1
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	274 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856												
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 3	2 9	Y	2	2 1	1
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	173 3	2 9	Y	2	2 1	1
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	165 3	2 9	Y	2	2 1	1
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	171 3	1 9	Y	1	1 1	1

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914												
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	121 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9	Y	2	2 1	1
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	111 3	3 9	Y	3	3 1	1
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	117 3	2 9	Y	2	2 1	1
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	112 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	110 3	1 9	Y	1	1 1	1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856												
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	105 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	109 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 3	2 9	Y	2	1 1	1
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994					
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		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2	3	1	1
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	3	1	2
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	Y	4	3	1	2
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	287	3	2	9	Y	2	3	1	1
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	315	3	2	9	Y	2	2	1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826					
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	795	3	8	9	Y	7	9	1	3
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	755	3	10	9	Y	9	7	1	5
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	765	3	8	9	Y	7	9	1	3
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	3	9	9	Y	8	7	1	4
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	3	9	9	Y	8	9	1	3
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	762	3	6	9	Y	5	5	1	3

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916					
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1	1
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	192	3	3	9	Y	3	2	1	2
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	156	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	183	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922					
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1	2
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	292	3	3	9	Y	3	4	1	1
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	3	1	2
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	296	3	3	9	Y	3	4	1	1
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	307	3	2	9	Y	2	2	1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854					
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	210	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	198	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1	1	1	1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972					
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1	1
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761					
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	Y	6	7	1	3
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	Y	6	5	1	4
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	Y	5	7	1	2
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	636	3	8	9	Y	7	6	1	3
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	613	3	7	9	Y	6	7	1	2
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	624	3	4	9	Y	4	4	1	2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852												
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

12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	870 3	4 9	Y	4	4 1	2
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	820 3	3 9	Y	3	3 1	2
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	782 3	3 9	Y	3	4 1	1
03		868 N	820	-0-	-48	-0-	816 3	4 9	Y	4	3 1	2
04		810 N	782	-0-	-28	-0-	779 3	3 9	Y	3	4 1	1
05		837 N	746	-0-	-91	-0-	744 3	2 9	Y	2	2 1	1

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828												
12		806 N	610	-0-	-196	-0-	601 3	9 9	Y	8	9 1	3
01		589 N	467	-0-	-122	-0-	457 3	10 9	Y	9	7 1	5
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	917 3	8 9	Y	7	9 1	3
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	865 3	9 9	Y	8	7 1	4
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	756 3	9 9	Y	8	9 1	3
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	804 3	6 9	Y	5	5 1	3

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919												
12		868 N	564	-0-	-304	-0-	555 3	9 9	Y	8	10 1	3
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	933 3	10 9	Y	9	7 1	5
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	826 3	9 9	Y	8	10 1	3
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	807 3	9 9	Y	8	7 1	4
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	896 3	10 9	Y	9	10 1	3
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	816 3	6 9	Y	5	5 1	3

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884												
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	386 3	6 9	Y	5	5 1	2
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	332 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	310 3	6 9	Y	5	5 1	2
03		403 N	365	-0-	-38	-0-	361 3	4 9	Y	4	4 1	2
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	323 3	4 9	Y	4	5 1	1
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	335 3	3 9	Y	3	2 1	2

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996												
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 3	2 9	Y	2	1 1	1
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28 3		Y	-0-	1 1	-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	28 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	25 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	25 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882												
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 3	3 9	Y	3	4 1	1
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	274 3	4 9	Y	4	3 1	2
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9	Y	3	4 1	1
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	258 3	4 9	Y	4	3 1	2
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	240 3	3 9	Y	3	4 1	1
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	258 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064												
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	643 3	9 9	Y	8	9 1	3
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	618 3	9 9	Y	8	7 1	4
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	600 3	9 9	Y	8	9 1	3
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	632 3	9 9	Y	8	7 1	4
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	608 3	9 9	Y	8	9 1	3
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	630 3	4 9	Y	4	4 1	3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 191032		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7796 - 7830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-	1 1		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 3	2 9	Y	2	1 1		1
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	270 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	259 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	256 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 194417		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 7814 - 7945		
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	942 3	8 9	Y	7	7 1		3
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862 3	7 9	Y	6	5 1		4
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951 3	6 9	Y	5	7 1		2
03	930 N	713	-0-	-217	-0-	706 3	7 9	Y	6	5 1		3
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	958 3	7 9	Y	6	7 1		2
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	969 3	4 9	Y	4	4 1		2

WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7660 - 7818		
12	589 N	439	-0-	-150	-0-	431 3	8 9	Y	7	8 1		3
01	527 N	337	-0-	-190	-0-	329 3	8 9	Y	7	6 1		4
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	667 3	7 9	Y	6	8 1		2
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	588 3	9 9	Y	8	6 1		4
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568 3	7 9	Y	6	8 1		2
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	692 3	4 9	Y	4	4 1		2

SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196804		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7738 - 7830		
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672 3	3 9	Y	3	4 1		1
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	787 3	4 9	Y	4	3 1		2
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707 3	3 9	Y	3	4 1		1
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723 3	4 9	Y	4	3 1		2
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	696 3	3 9	Y	3	4 1		1
05	744 N	693	-0-	-51	-0-	691 3	2 9	Y	2	2 1		1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196914		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 7690 - 7790		
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	677 3	8 9	Y	7	8 1		3
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	645 3	8 9	Y	7	6 1		4
02	667 N	620	-0-	-47	-0-	613 3	7 9	Y	6	8 1		2
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	647 3	9 9	Y	8	6 1		4
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	632 3	7 9	Y	6	8 1		2
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 3	4 9	Y	4	4 1		2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 51A		RRCID -> 202025		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7820 - 8924		
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550 3	7 9	Y	6	7 1		2
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383 3	7 9	Y	6	5 1		3
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	302 3	7 9	Y	6	7 1		2
03	558 N	314	-0-	-244	-0-	307 3	7 9	Y	6	5 1		3
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	493 3	7 9	Y	6	7 1		2
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655 3	3 9	Y	3	3 1		2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 204532		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7774 - 7888		
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540 3	4 9	Y	4	5 1		2
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 3	6 9	Y	5	4 1		3
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335 3	4 9	Y	4	5 1		2
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	312 3	4 9	Y	4	4 1		2
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	269 3	6 9	Y	5	5 1		2
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	288 3	3 9	Y	3	3 1		2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204533		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832			
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	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 3	3 9	Y	3	2 1	2
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9	Y	2	3 1	1
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	223 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	224 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 3	1 9	Y	1	1 1	1

PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959			
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	881 3	9 9	Y	8	9 1	3
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	835 3	9 9	Y	8	7 1	4
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771 3	9 9	Y	8	9 1	3
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	801 3	9 9	Y	8	7 1	4
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	755 3	9 9	Y	8	9 1	3
05	837 N	755	-0-	-82	-0-	751 3	4 9	Y	4	4 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922			
12	155 N	22	-0-	-133	-0-	20 3	2 9	Y	2	3 1	1
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	239 3	4 9	Y	4	3 1	2
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 3	2 9	Y	2	3 1	1
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	207 3	2 9	Y	2	3 1	1
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	214 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925			
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	299 3	7 9	Y	6	7 1	2
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	240 3	7 9	Y	6	5 1	3
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	264 3	7 9	Y	6	7 1	2
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313 3	7 9	Y	6	5 1	3
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302 3	7 9	Y	6	7 1	2
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9	Y	3	3 1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878			
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	437 3	2 9	Y	2	3 1	1
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	107 3	3 9	Y	3	2 1	2
02	435 N	301	-0-	-134	-0-	299 3	2 9	Y	2	3 1	1
03	434 N	315	-0-	-119	-0-	313 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830			
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 3	3 9	Y	3	4 1	1
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	268 3	4 9	Y	4	3 1	2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 3	3 9	Y	3	4 1	1
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 3	2 9	Y	2	2 1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 228521		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755			
12	868 N	778	-0-	-90	-0-	769 3	9 9	Y	8	9 1	3
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	818 3	9 9	Y	8	7 1	4
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	856 3	9 9	Y	8	9 1	3
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	790 3	9 9	Y	8	7 1	4
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	801 3	9 9	Y	8	9 1	3
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	813 3	4 9	Y	4	4 1	3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852													
M	O	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

12		310 N	288	-0-	-22	-0-	280	3	8 9	Y	7	8 1	3
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	258	3	8 9	Y	7	6 1	4
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	245	3	7 9	Y	6	8 1	2
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	299	3	9 9	Y	8	6 1	4
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	257	3	7 9	Y	6	8 1	2
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	256	3	4 9	Y	4	4 1	2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788													
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2 9	Y	2	2 1	1
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1 9	Y	1	1 1	1
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	111	3	2 9	Y	2	2 1	1
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1 9	Y	1	1 1	1
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	113	3	2 9	Y	2	2 1	1
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1 9	Y	1	1 1	1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106													
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920													
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880													
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465													
12		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-		178
01		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3		N	-0-		178
02		145 N	32	-0-	-113	-0-	32	3		N	-0-		178
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		178
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		178
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		178

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
EDMISTON "172"		WELL #:		1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6918 - 6971
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
12		248 N	19	-0-	-229	-0-	19 3	N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 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
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310								
PARKER, ELLIS G.		WELL #:		1	RRCID ->	068765	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEEL, CARLENE		WELL #:		2	RRCID ->	069123	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6724 - 6861
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	206	-0-	206	206	206 3	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	16	-0-	16	222	16 3	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	27	-0-	27	249	27 3	N	-0-			-0-
04		249 X	-0-	-0-	-249	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FOODS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	073245	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUPE, MARY "3"		WELL #:		1	RRCID ->	073569	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3	N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC COUPE, MARY		//CONT.// 40547 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
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

WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A																
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033																
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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893																
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132																
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6877 - 7144
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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479		CAPACITY			CNTY: RUNNELS			
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6585 - 7042
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		14
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		14
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		14
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		14
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		14
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		14

HENSON (JENNINGS)				40603 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412								
HOOTEN		WELL #:		3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOGE RANCH (WOLFCAMP)				42000 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.				945936								
BANNER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018911	COMPL. DATE	03/12/1953	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	5140 - 5535
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND)				42233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUNNELS			
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879								
GAREY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284952	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3108 - 3132
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3287	3	23 9	N	21		194
01	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2883	3	22 9	N	20		214
02	2842 X	1852	-0-	-990	-0-	1843	3	9 9	N	8	143 1	79
03	3317 X	1860	-0-	-1457	-0-	1851	3	9 9	N	8		87
04	3210 X	862	-0-	-2348	-0-	855	3	7 9	N	6		93
05	3317 X	206	-0-	-3111	-0-	206	3		N	-0-		93

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC HOLT			42341 300 100292		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
			WELL #: 3014		RRCID -> 158891		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 7950 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAP, O. B.			WELL #: 3		RRCID -> 174898		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172

NORTH LAKE RESOURCES LLC PERNER			100308 WELL #: 2701H		RRCID -> 275814		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

PERNER			WELL #: 27AH		RRCID -> 277281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				242
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				242
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				242
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				242
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				242
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				242

BVX OPERATING, INC. FOSTER 9			117237 WELL #: 1		RRCID -> 275830		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652						
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3	3	9	N	3			181
01	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			181
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3	10	9	N	9			190
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	3	4	9	N	4			194
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3	3	9	N	3	171	1	26
05	1178 N	955	-0-	-223	-0-	-0-	954	3	1	9	N	1			27

MAVERICK OPERATING, LLC WEST ETAL			534209 WELL #: 1		RRCID -> 170366		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) UPP OPERATING, LLC FOSTER		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
				875310										
				WELL #: 6901	RRCID -> 271264	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 9600	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST				945522				TOTAL DEPTH 8010			PERF. 7626 - 7698			
				WELL #: 1	RRCID -> 147902	COMPL. DATE 12/17/1993	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7626 - 7698						
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	Y	-0-						31
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-						31
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-						31
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-						31
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	Y	-0-						31
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-						31

CHI WEST				WELL #: 2	RRCID -> 149964	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7600 - 7696						
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-						9
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-						9
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-						9
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-						9
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	Y	-0-						9
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-						9

ZARVONA ENERGY LLC CINCO TERRY "A"				950523				TOTAL DEPTH 8465			PERF. 7672 - 8230			
				WELL #: 801	RRCID -> 226880	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 7672 - 8230						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						134

CINCO TERRY "A"				WELL #: 902	RRCID -> 234481	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8169 - 8184						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

CINCO TERRY "A"				WELL #: 803	RRCID -> 234629	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 8170 - 8177						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112			
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	
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	76	1	736	3	Y	-0-	110
01	1023 N	790	-0-	-233	-0-	70	1	701	3	Y	17	20
						19	9					
02	870 N	655	-0-	-215	-0-	58	1	597	3	Y	-0-	20
03	806 N	644	-0-	-162	-0-	59	1	577	3	Y	7	27
						8	9					
04	750 N	535	-0-	-215	-0-	57	1	478	3	Y	-0-	27
05	713 N	554	-0-	-159	-0-	56	1	492	3	Y	5	32
						6	9					
CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004			
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	574	3	N	14	180
						15	9					
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	53	1	532	3	N	9	189
						10	9					
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	51	1	528	3	N	24	66
						26	9					
03	651 N	523	-0-	-128	-0-	48	1	464	3	N	10	76
						11	9					
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	68	1	577	3	N	23	99
						25	9					
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	3	N	-0-	99
UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349			
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	35	56
						39	9					
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	136	45
						150	9					
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	639	3	Y	100	46
						110	9					
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	88	42
						97	9					
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	528	3	Y	131	65
						144	9					
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	634	3	Y	138	44
						152	9					
UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154			
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	-0-
WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200			
12	341 N	93	-0-	-248	-0-	9	1	84	3	N	-0-	71
01	279 N	108	-0-	-171	-0-	10	1	98	3	N	-0-	71
02	232 N	115	-0-	-117	-0-	10	1	105	3	N	-0-	71
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-	71
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	N	19	90
						21	9					
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-	90

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 O	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					
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	3	N	5	81					
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	6	9	16	3	N	3	84					
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-	84					
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	9	9	3	N	-0-	84					
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-	84					
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	84					
UNIVERSITY 42										WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246	
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68					
UNIVERSITY 42										WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358	
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	48	1	461	3	Y	22	21	1	22			
01	527 N	420	-0-	-107	-0-	24	9	363	3	Y	19	20	1	21			
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	21	9	366	3	Y	21	21	1	21			
03	527 N	385	-0-	-142	-0-	36	1	332	3	Y	17	18	1	20			
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	23	9	302	3	Y	11	9	1	22			
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	17	20	1	19			
UNIVERSITY 42										WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
WEST "A"										WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-	37					
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-	37					
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	4	1	43	3	N	-0-	37					
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-	37					
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-	37					
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-	37					
UNIVERSITY 42										WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	25					
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-	25					
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	25					
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	25					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	25					
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	25					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) ZARVONA ENERGY LLC CINCO TERRY "F"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 950523 WELL #: 2001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
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	
RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235												
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	39	1	377	3	N	-0-	135
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	2	137
						2	9					
02	551 N	414	-0-	-137	-0-	37	1	377	3	N	-0-	137
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	36	1	351	3	N	2	139
						2	9					
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	43	1	365	3	N	-0-	139
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	N	-0-	139

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487			
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	3	N	-0-	48
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	15	1	151	3	N	2	50
						2	9					
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	2	52
						2	9					
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	20	1	195	3	N	-0-	52
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-	52
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	16	1	136	3	N	1	53
						1	9					

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360			
12	465 N	47	-0-	-418	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	42
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	14	3	Y	8	42
						9	9					
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	47	43
						52	9					
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	378	3	Y	52	41
						57	9					
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	Y	72	54
						79	9					
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	86	40
						95	9					

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270			
12	341 N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	3	N	-0-	22
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	22
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	N	10	32
						11	9					
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	5	37
						6	9					
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	N	32	69
						35	9					
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	N	18	87
						20	9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212			
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	
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	94	1	905	3	Y	13	125
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	14	9	899	3	Y	23	148
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	25	9	874	3	Y	30	58
03	1023 N	896	-0-	-127	-0-	85	1	789	3	Y	24	82
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	33	9	930	3	Y	20	102
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	3	Y	15	117
						26	9					
						110	1					
						22	9					
						118	1					
						17	9					
UNIVERSITY 42												
		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	53
UNIVERSITY 42												
		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	139
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	16	155
						18	9					
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	2	157
						2	9					
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	157
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	157
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	157
UNIVERSITY 45												
		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821			
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	5	11
						6	9					
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	16	1	163	3	Y	8	11
						9	9					
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	Y	8	11
						9	9					
03	372 N	172	-0-	-200	-0-	15	1	148	3	Y	8	10
						9	9					
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	1	8	3	Y	1	11
						1	9					
05	372 N	25	-0-	-347	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	11
UNIVERSITY 45												
		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900			
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	Y	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	484	3	Y	-0-	-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 45			WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180			
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
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	9	9 1	6
						10	9						
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	12	1	122	3	Y	12	12 1	6
						13	9						
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	12	12 1	6
						13	9						
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	13	1	124	3	Y	11	12 1	5
						12	9						
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	4	3	1	9	Y	1		6
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		6

BAKER			WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		35
						2	1	15	3	N	-0-		35
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	32	3	N	-0-		35
						3	1	25	3	N	-0-		35
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	3	1	21	3	N	2		37
						2	9						
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	48	3	N	53		90
						58	9						
04	30 N	26	-0-	-4	-0-								
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-								

WEST "A"			WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743			
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	3	N	5		48
						6	9						
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	8		56
						9	9						
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	1		57
						1	9						
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-		57
						1	1	10	3	N	15		72
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	17	9						
						2	1	14	3	N	8		80
						9	9						

UNIVERSITY 45			WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855			
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	16	1	155	3	Y	7	7 1	14
						8	9						
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	11	1	113	3	Y	12	12 1	14
						13	9						
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	12	12 1	14
						13	9						
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	12	13 1	13
						13	9						
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	2	1	16	3	Y	1	1 1	13
						1	9						
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		13

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
BAKER		WELL #:		2302	RRCID ->	247119	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8109 - 8182		
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	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			62	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			62	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			62	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	N	22		84	
						24	9							
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	6		90	
						7	9							
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	N	2		92	
						2	9							

BAKER		WELL #:		102	RRCID ->	247120	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7636 - 7778		
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	41	1	400	3	N	6		39	
						7	9							
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	N	25		64	
						28	9							
02	522 N	448	-0-	-74	-0-	39	1	399	3	N	9		73	
						10	9							
03	434 N	294	-0-	-140	-0-	27	1	265	3	N	2		75	
						2	9							
04	510 N	313	-0-	-197	-0-	33	1	280	3	N	-0-		75	
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	44	1	384	3	N	1		76	
						1	9							

UNIVERSITY 42		WELL #:		1307	RRCID ->	247121	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7728 - 7854		
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	15	15	1	9
						17	9							
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	16	16	1	9
						18	9							
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	15	1	151	3	Y	17	17	1	9
						19	9							
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	18	1	172	3	Y	14	15	1	8
						15	9							
04	270 N	32	-0-	-238	-0-	3	1	27	3	Y	2	1	1	9
						2	9							
05	186 N	85	-0-	-101	-0-	9	1	75	3	Y	1	1	1	9
						1	9							

WEST		WELL #:		2304X	RRCID ->	247149	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	7679 - 7805		
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	8		85	
						9	9							
01	465 N	32	-0-	-433	-0-	3	1	29	3	N	-0-		85	
02	406 N	37	-0-	-369	-0-	3	1	34	3	N	-0-		85	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		85	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		85	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		85	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778						
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	37	1	362	3	N	-0-				47
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	36	1	365	3	N	-0-				47
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	35	1	356	3	N	-0-				47
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	34	1	333	3	N	-0-				47
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	N	-0-				47
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	N	-0-				47

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	141	1		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	170	1		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76				87

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790						
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-				130
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	17	139	1		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10				18
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-				18
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-				18

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210						
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-				23
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-				23
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-				23
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-				23
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	Y	-0-				23
05	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-				23

CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID -> 248218		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757						
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				20
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-				20
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-				20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-				20
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-				20

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 2401		RRCID -> 248472	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7800	- 8260
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			50
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	15 3		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			50
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	5 3		50
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			50

UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	148 3		122
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	25	166 3		147
						28 9					
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	13 1	Y	5	130 3		152
						6 9					
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	12 1	Y	-0-	120 3		152
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	13 1	Y	39	107 3	161 1	30
						43 9					
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	15 1	Y	-0-	128 3		30

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894		
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 3	N	8	9 9		117
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	149 3		117
02	174 N	57	-0-	-117	-0-	5 1	N	-0-	52 3		117
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	25 3		117
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	3 1	N	-0-	29 3		117
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-			117

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222		
12	2108 X	1559	-0-	-549	-0-	146 1	Y	-0-	1413 3		30
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	164 1	Y	-0-	1648 3		30
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	148 1	Y	-0-	1519 3		30
03	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	132 1	Y	-0-	1287 3		30
04	1740 N	1400	-0-	-340	-0-	148 1	Y	-0-	1252 3		30
05	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	175 1	Y	-0-	1527 3		30

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210		
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	6 1	N	-0-	55 3		114
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	N	-0-	15 3		114
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-			114
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			114
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	N	8	81 3		122
						9 9					
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	53 3		122

BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	N	7	21 3		35
						8 9					
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	N	-0-	17 3		35
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	N	10	17 3		45
						11 9					
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	N	8	8 3		53
						9 9					
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	N	-0-	11 3		53
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	N	7	5 3		60
						8 9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242								
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					134
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	451	3	Y	2				136
							2	9								
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y					136
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y					136
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y					136
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y					136

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872								
12	558	N	321	-0-	-237	-0-	29	1	284	3	Y	7	7	1		6
							8	9								
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	15	1	152	3	Y	12	12	1		6
							13	9								
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	634	3	Y	12	12	1		6
							13	9								
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	401	3	Y	10	11	1		5
							11	9								
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1		4
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	15	1	131	3	Y	2	2	1		4
							2	9								

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882								
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	10	10	1		7
							11	9								
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	11	1	108	3	Y	12	12	1		7
							13	9								
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	12	12	1		7
							13	9								
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	10	1	102	3	Y	11	12	1		6
							12	9								
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1		6
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1				7

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886								
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	17	1	164	3	Y	11	11	1		10
							12	9								
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	11	12	1		9
							12	9								
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	14	1	146	3	Y	12	12	1		9
							13	9								
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	12	13	1		8
							13	9								
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	14	1	115	3	Y	1	1	1		8
							1	9								
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				8

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784					
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
12	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			70
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			70
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	17	3	N	3			73
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	9							
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			73
						10	1	86	3	N	2			75
						2	9							
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	70			145
						77	9							
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763					
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	23	1	226	3	N	6	156	1	30
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	7	9							
02	348 N	273	-0-	-75	-0-	23	1	234	3	N	12			42
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	9							
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	28			70
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	9							
						21	1	206	3	N	17			87
						19	9							
						30	1	250	3	N	18			105
						20	9							
						30	1	262	3	N	45			150
						50	9							
CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112					
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	955	3	N	70			135
01	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	77	9							
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	89	1	892	3	N	37	117	1	55
03	1116 N	967	-0-	-149	-0-	41	9							
04	990 N	874	-0-	-116	-0-	101	1	1036	3	N	29			84
05	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	32	9							
						88	1	858	3	N	19			103
						21	9							
						91	1	769	3	N	13			116
						14	9							
						106	1	924	3	N	46			162
						51	9							
BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769					
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			127
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-			127
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			127
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			127
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-			127
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			127
BAKER B		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			99
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			99

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797				
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	
12	372 N	284	-0-	-88	-0-	27	1	257	3	N	-0-	103
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	25	1	252	3	N	21	124
						23	9					
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	25	1	253	3	N	-0-	124
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	3	N	-0-	124
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	32	1	266	3	N	-0-	124
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	24	1	211	3	N	-0-	124

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863				
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	45
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	45
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-	45
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	45
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-	45
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	45

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	134
03	14B2 EXT	99	-0-	99	99	8	1	82	3	N	8	142
						9	9					
04	14B2 EXT	80	-0-	80	179	8	1	68	3	N	4	115 1 31
						4	9					
05	14B2 EXT	153	-0-	153	332	15	1	132	3	N	5	36
						6	9					

UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924				
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	846	3	Y	3	3 1 16
						3	9					
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	1	1 1 16
						1	9					
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	25	1	256	3	Y	3	3 1 16
						3	9					
03	372 N	88	-0-	-284	-0-	8	1	78	3	Y	2	2 1 16
						2	9					
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1 1 16
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	15

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802				
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	69	1	663	3	N	1	52
						1	9					
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	N	-0-	52
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	3	N	-0-	52
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	61	1	596	3	N	-0-	52
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	80	1	671	3	N	-0-	52
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	N	-0-	52

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792				
12	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	248	1	2393	3	Y	-0-	11
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	254	1	2547	3	Y	-0-	11
02	2871 N	2773	-0-	-98	-0-	246	1	2527	3	Y	-0-	11
03	2635 N	2369	-0-	-266	-0-	221	1	2148	3	Y	-0-	11
04	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	304	1	2561	3	Y	-0-	11
05	3100 N	3556	-0-	456	456	366	1	3190	3	Y	-0-	11

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 45		WELL #:		2104	RRCID ->	256244	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7692 - 8231	
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	
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	23	1	227	3	Y	25	24 1	20
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	28	9	222	3	Y	34	36 1	18
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	34	34 1	18
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	37	9	222	3	Y	28	29 1	17
04	270 N	8	-0-	-262	-0-	26	1	5	3	Y	2	1 1	18
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	31	9			Y	-0-		18

UNIVERSITY 42		WELL #:		2309	RRCID ->	256780	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7716 - 7821	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	46	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	46	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	46	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	46	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	46	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	46	

UNIVERSITY 42		WELL #:		1204	RRCID ->	256781	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7752 - 7824	
12	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	157	1	1512	3	Y	52	49 1	25
01	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	57	9	1091	3	Y	33	35 1	23
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	109	1	1925	3	Y	50	50 1	23
03	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	36	9	1030	3	Y	50	52 1	21
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	187	1	1500	3	Y	53	49 1	25
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	55	9	1335	3	Y	71	83 1	13

CINCO TERRY "B"		WELL #:		1601	RRCID ->	256782	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7640 - 7882	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	122	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	18	140	
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	20	9			N	-0-	140	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	140	
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-	140	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	140	

WEST		WELL #:		2308	RRCID ->	256783	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7674 - 7792	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	8	66	
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	9	15	3	N	7	73	
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	1	1	12	3	N	5	78	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	9	13	3	N	9	87	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	10	9	13	3	N	-0-	87	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	9	3	N	15	102	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

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
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	31	1	302	3	N	3			143
						3	9							
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	27	1	269	3	N	2			145
						2	9							
02	348 N	296	-0-	-52	-0-	25	1	258	3	N	12			157
						13	9							
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	28	1	268	3	N	-0-			157
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	3	N	-0-	120	1	37
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	N	12			49
						13	9							

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

12	465 N	368	-0-	-97	-0-	35	1	333	3	Y	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	Y	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	28	1	276	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	95	-0-	-325	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

12	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	145	1	1404	3	Y	-0-			44
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	151	1	1518	3	Y	-0-			44
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	152	1	1562	3	Y	-0-			44
03	1550 N	1178	-0-	-372	-0-	110	1	1068	3	Y	-0-			44
04	1590 N	1431	-0-	-159	-0-	152	1	1279	3	Y	-0-			44
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	199	1	1738	3	Y	-0-			44

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

12	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-			13
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	66			79
						73	9							
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			79
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	27			106
						30	9							
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	N	-0-			106
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	3	N	-0-			106

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740				
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777				
12	465 N	234	-0-	-231	-0-	22	1	212	3	N	-0-		25
01	341 N	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	N	-0-		25
02	290 N	22	-0-	-268	-0-	2	1	20	3	N	-0-		25
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	13	1	131	3	N	-0-		25
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-		25
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-		25

UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110				
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-		34
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		34
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	6	1	57	3	Y	-0-		34
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		34
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	Y	-0-		34
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-		34

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765				
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	25		58
						28	9						
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	684	3	N	22		80
						24	9						
02	783 N	754	-0-	-29	-0-	64	1	660	3	N	27		107
						30	9						
03	744 N	632	-0-	-112	-0-	58	1	568	3	N	5		112
						6	9						
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	78	1	656	3	N	-0-		112
05	806 N	699	-0-	-107	-0-	72	1	624	3	N	3		115
						3	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39 1	377 3	N	-0-					104
		424 N	424	-0-	-0-	-0-	37 1	367 3	N	18	104 1				18
							20 9								
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	34 1	351 3	N	19					37
							21 9								
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	36 1	347 3	N	13					50
							14 9								
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	34 1	288 3	N	-0-					50
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	48 1	420 3	N	-0-					50

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748							
12	01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	160 1				90
		310 N	134	-0-	-176	-0-	11 1	114 3	N	8					98
							9 9								
02		261 N	118	-0-	-143	-0-	10 1	108 3	N	-0-					98
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N	44					142
							48 9								
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	8 1	71 3	N	-0-					142
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	101 3	N	25					167
							28 9								

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 03/04/2017		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720							
12	01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
		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							
12	01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					39
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 1				39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1				40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					78
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					78
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					78
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					78
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	36 1				53

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854							
12	01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					110
		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					110
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					110
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					110
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					110
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					110

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 2109		RRCID -> 260294	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7760	- 7905		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	348 N	158	-0-	-190	-0-	14	1	144	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	21
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	10	3	N	6	27
						7	9					
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-	27
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	27
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-	27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	27

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	-0-	18
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-	18
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-	18
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-	18
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-	18
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	12	1	106	3	Y	-0-	18

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716			
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	N	7	84
						8	9					
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	37	1	372	3	N	16	100
						18	9					
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	503	3	N	22	122
						24	9					
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	38	1	375	3	N	28	150
						31	9					
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	N	7	50
						8	9				107 1	
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	62	1	539	3	N	-0-	50

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774							
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			36

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724							
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	16					54
						18	9									
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	18					72
						20	9									
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	3					75
						3	9									
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	40					115
						44	9									
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					115
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	24					139
						26	9									

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782							
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	2					47
						2	9									
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	10					57
						11	9									
02	203 N	81	-0-	-122	-0-	7	1	74	3	N	-0-					57
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	3	N	-0-					57
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	7	1	59	3	N	-0-					57
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	N	-0-					57

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764							
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	8	3	N	20					83
						22	9									
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	45					128
						50	9									
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	21					149
						23	9									
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	3					152
						3	9									
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					152
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	14	3	N	13	112	1			53
						14	9									

BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764							
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-					77
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	N	13					90
						14	9									
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	12					102
						13	9									
03	279 N	112	-0-	-167	-0-	10	1	93	3	N	8					110
						9	9									
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					110
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	5	1	46	3	N	-0-					110

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523											
UNIVERSITY "45 E"			WELL #:		2002	RRCID -> 262396			COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930				
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

12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	421	3	Y	28	26	1		19
							31	9								
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	Y	34	36	1		17
							37	9								
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	34	34	1		17
							37	9								
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	36	38	1		15
							40	9								
04		270 N	6	-0-	-264	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1		15
							1	9								
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				15

UNIVERSITY 45			WELL #:		2110	RRCID -> 262410			COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800				

12		434 N	210	-0-	-224	-0-	20	1	188	3	Y	2	2	1		14
							2	9								
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	3	3	1		14
							3	9								
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	29	1	302	3	Y	4	5	1		13
							4	9								
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	17	1	167	3	Y	3	3	1		13
							3	9								
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				13
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				13

WEST "A"			WELL #:		2103	RRCID -> 262475			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733				

12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	N	25				121
							28	9								
01		713 N	686	-0-	-27	-0-	58	1	582	3	N	42	132	1		31
							46	9								
02		667 N	654	-0-	-13	-0-	55	1	565	3	N	31				62
							34	9								
03		682 N	605	-0-	-77	-0-	53	1	517	3	N	32				94
							35	9								
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	N	40				134
							44	9								
05		713 N	708	-0-	-5	-0-	70	1	613	3	N	23				157
							25	9								

BAKER "A"			WELL #:		121	RRCID -> 262482			COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720				

12		62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-				47
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-				47
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	6	1	63	3	N	-0-				47
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-				47
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-				47
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-				47

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

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
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			58
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			58
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	14			72
						15	9							
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	422	3	N	17			89
						19	9							
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	N	10			99
						11	9							
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	N	15			114
						17	9							

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	10			50
						11	9							
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	19	1	188	3	N	5			55
						6	9							
02	261 N	194	-0-	-67	-0-	17	1	175	3	N	2			57
						2	9							
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	16	1	151	3	N	1			58
						1	9							
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	3	N	-0-			58
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	18	1	156	3	N	-0-			58

UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			144
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	84	178	1	50
						92	9							
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	30			80
						33	9							
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	32			112
						35	9							
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	38			150
						42	9							
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	19			169
						21	9							

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

12	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-			65
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	7			72
						8	9							
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			72
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			72
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-			72
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			72

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	24	3	Y	23			95
						25	9							
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	8			103
						9	9							
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	33			136
						36	9							
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	33			169
						36	9							
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	5			174
						6	9							
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	36	173	1	37
						40	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551					
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
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	3	Y	-0-			83
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	500	3	Y	28			111
						31	9							
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	821	3	Y	15			126
						17	9							
03	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3			Y	-0-			126
04	450 N	3	-0-	-447	-0-	3	3			Y	-0-			126
05	465 N	96	-0-	-369	-0-	4	1	84	3	Y	7			133
						8	9							
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1303		RRCID -> 264592		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376					
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			74
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	1			75
						1	9							
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			75
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			75
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336					
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			132
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			132
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-			132
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			132
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			132
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			132
BAKER B		WELL #: 206H		RRCID -> 278570		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997					
12	8401 X	5468	-0-	-2933	-0-	490	1	4905	3	N	66	1	1	294
						73	9							
01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	752	1	7080	3	N	34	91	1	237
						37	9							
02	7192 X	7171	-0-	-21	-0-	632	1	6474	3	N	59	70	1	226
						65	9							
03	7688 X	6580	-0-	-1108	-0-	614	1	5883	3	N	75	3	1	298
						83	9							
04	7620 X	5959	-0-	-1661	-0-	601	1	5352	3	N	5	3	1	300
						6	9							
05	7874 X	4385	-0-	-3489	-0-	557	1	3828	3	N	-0-	85	1	215
UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID -> 280960		COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742					
12	908 X	908	-0-	-0-	-0-	85	1	823	3	N	-0-			107
01	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	N	5			112
						6	9							
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	N	-0-			112
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	N	8			120
						9	9							
04	88 X	88	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	4			124
						4	9							
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	3			127
						3	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1317		RRCID -> 280961		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7808 - 7860				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID -> 280962		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7780 - 7852						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-
05	157 X	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7764 - 7826						
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	N	60	57	1			50
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	66	9	77	1	N	94	101	1			43
02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	103	9	74	1	N	80	79	1			44
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	74	1	88	9	N	72	76	1			40
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	73	1	79	9	N	104	86	1			58
05	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	114	9	N	166	192	1			32
						135	1	183	9							
						183	9									

UNIVERSITY 42		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7749 - 7844						
12	513 X	68	-0-	-445	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					80
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					80
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					80
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					80
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					80
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					80

UNIVERSITY 42		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7664 - 7770						
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					23
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					23
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					23
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	495	3	N	-0-					23
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	5	1	39	3	N	-0-					23
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					23

UNIVERSITY 42		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 7630 - 7756						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					48
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					48
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					48
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					48
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAKER B		WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333				
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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	240	1	2406	3	N	137	82 1	229
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	151	9						
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	N	83	171 1	141
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	91	9						
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	188	1	1921	3	N	120	2 1	259
03	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	132	9						
03	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	222	1	2127	3	N	170	264 1	165
04	2700 X	766	-0-	-1934	-0-	187	9						
04	2700 X	766	-0-	-1934	-0-	29	1	506	3	N	210	258 1	117
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	231	9						
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	128	124 1	121

UNIVERSITY 45		WELL #: 2903		RRCID -> 281327		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931				
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	N	-0-		100
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	40		140
						44	9						
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	5	1	51	3	N	5		145
						6	9						
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	59	164 1	40
						65	9						
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	40		80
						44	9						
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-		80

UNIVERSITY 54-12		WELL #: 1		RRCID -> 281328		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340				
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-		120
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	32		152
						35	9						
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		152
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	55	175 1	32
						61	9						
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-		32
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	13		45
						14	9						

UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	3		25
						3	9						
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-		25
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-		25
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-		25
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-		25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459				
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
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	10		95
						11	9						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	28		123
						31	9						
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	76	176 1	23
						84	9						
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16		39
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		39
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		39

UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668				
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	163	1	1237	3	N	75		216
						83	9						
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	620	3	N	78	147 1	147
						86	9						
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	43		190
						47	9						
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	34	1	1237	3	N	158	163 1	185
						174	9						
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	N	57		242
						63	9						
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	3	N	32	153 1	121
						35	9						

UNIVERSITY 56-6		WELL #: 1		RRCID -> 281347		COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616				
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-		-0-
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-		-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556				
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	45		91
						50	9						
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	52		143
						57	9						
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	33	172 1	4
						36	9						
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	56		60
						62	9						
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	18		78
						20	9						
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	23		101
						25	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER B		WELL #: 256HB		RRCID -> 282133		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027					
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
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	98	56	1	177
						108	9							
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	47	117	1	107
						52	9							
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	82	1	839	3	N	82	1	1	188
						90	9							
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	83	1	799	3	N	126	181	1	133
						139	9							
04	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	843	3	N	177	177	1	133
						195	9							
05	1085 X	708	-0-	-377	-0-	77	1	529	3	N	93	85	1	141
						102	9							
BAKER B		WELL #: 2116HB		RRCID -> 282159		COMPL. DATE 05/17/2015			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661					
12	8401 X	6330	-0-	-2071	-0-	549	1	5495	3	N	260	311	1	182
						286	9							
01	8277 X	6950	-0-	-1327	-0-	646	1	6080	3	N	204	298	1	88
						224	9							
02	7743 X	6504	-0-	-1239	-0-	559	1	5724	3	N	201	148	1	141
						221	9							
03	7750 X	5903	-0-	-1847	-0-	528	1	5061	3	N	285	386	1	40
						314	9							
04	7500 X	6004	-0-	-1496	-0-	568	1	4994	3	N	402	382	1	60
						442	9							
05	6944 X	4910	-0-	-2034	-0-	594	1	4087	3	N	208	6	1	262
						229	9							
BAKER B		WELL #: 272HC		RRCID -> 282716		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569					
12	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	645	1	6456	3	N	82	72	1	111
						90	9							
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	623	1	5861	3	N	76	130	1	57
						84	9							
02	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	616	1	6311	3	N	107	110	1	54
						118	9							
03	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	673	1	6449	3	N	88	41	1	101
						97	9							
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	551	1	5055	3	N	74	37	1	138
						81	9							
05	5518 X	4573	-0-	-945	-0-	568	1	3910	3	N	86	145	1	79
						95	9							
BAKER B		WELL #: 262HB		RRCID -> 282733		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863					
12	16337 X	16117	-0-	-220	-0-	1455	1	14575	3	N	79	45	1	178
						87	9							
01	15035 X	14812	-0-	-223	-0-	1419	1	13358	3	N	32	94	1	116
						35	9							
02	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	1383	1	14163	3	N	66	1	1	181
						73	9							
03	16244 X	15972	-0-	-272	-0-	1498	1	14357	3	N	106	145	1	142
						117	9							
04	15720 X	9051	-0-	-6669	-0-	807	1	8065	3	N	163	141	1	164
						179	9							
05	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	2070	1	14238	3	N	77	68	1	173
						85	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 903		RRCID -> 282920	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5304	- 6405			
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
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-		85
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	12	3	N	14		99
							15	9					
02	87 N	24	-0-	-63	-0-	2	1	22	3	N	-0-		99
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	6	3	N	1		100
							1	9					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		100
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-		100

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1001		RRCID -> 282922		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5310		- 6412	
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	14	3	N	3		75
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	3	9	7	3	N	7		82
							8	9					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		82
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-		82
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-		82
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-		82

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1002		RRCID -> 282953		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5317		- 5445	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-		119
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	23		142
							25	9					
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		142
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-		142
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-		142
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-		142

CINCO TERRY 'M'		WELL #: 902		RRCID -> 282954		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5294		- 6391	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		137
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-		137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-		137

CINCO TERRY 'K'		WELL #: 1901		RRCID -> 283092		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 5344		- 6439	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		157
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	10		167
							11	9					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		167
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-		167
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-		167
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	34	174 1	27
							37	9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2314		RRCID -> 286184		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806								
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2311		RRCID -> 286187		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818								
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2305		RRCID -> 286260		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230								
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2315		RRCID -> 286261		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1103		RRCID -> 286262		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1410		RRCID -> 286263		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			24
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					24
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	1	1			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2901		RRCID -> 289132		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	N	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2304		RRCID -> 289849		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TSRH-A		WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAINBOW "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCOTTISH RITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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			
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	
12		3100 N	3414	-0-	314	1902	3414	3	Y	-0-			-0-	
01		3875	1888	-0-	-1987	-0-	1888	3	Y	-0-			-0-	
02		3735	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3	Y	-0-			-0-	
03		3875	3123	-0-	-752	-0-	3123	3	Y	-0-			-0-	
04		3510 #	3053	-0-	-457	-0-	3053	3	Y	-0-			-0-	
05		3875	3121	-0-	-754	-0-	3121	3	Y	-0-			-0-	

WTG EXPLORATION UNIVERSITY"30-35"			945220		3-U		RRCID -> 208091		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 2532 - 6324	
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	Y	-0-			6	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			6	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			6	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			6	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			6	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				760									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	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	
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-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TODD CATTLE CO.			WELL #: 2		RRCID -> 095697		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 1437		PERF. 1389 - 1437			
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOWARDS CREEK (CANYON) APACHE CORPORATION HENDERSON TRUST			42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
			027200											
			WELL #: 3		RRCID -> 144781		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 6808 - 6907			
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			19	
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-			19	
02		174 N	85	-0-	-89	-0-	85	3	N	-0-			19	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			19	
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			19	
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			19	

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
HENDERSON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 144782		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996	
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
12	713 N	497	-0-	-216	-0-	497 3		N	35
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	35
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	35
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	35
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	35
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	35

HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	99
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	99
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	99
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	99
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	99
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	99

HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	175 3	7 9	N	113
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	113
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	113
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	113
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3		N	113
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	113

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	64
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	64
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	239 3		N	64
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	64
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 3		N	64
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	64

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 218624		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044	
12	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085 3		N	1
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	1
02	1160 N	1130	-0-	-30	-0-	1123 3	7 9	N	7
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	7
04	1260 N	1066	-0-	-194	-0-	1058 3	8 9	N	14
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	14

HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1515 3	8 9	N	7
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2058 3	15 9	N	21

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	128
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	128
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	128
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	128
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	128
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	128

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
HENDERSON TRUST		WELL #:		2401	RRCID ->	224157	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6456 - 6990
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
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	345 3	6 9	N	5	5 8	29
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		29
02		348 N	325	-0-	-23	-0-	310 3	15 9	N	14		43
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-		43
04		360 N	319	-0-	-41	-0-	304 3	15 9	N	14		57
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	417 3	15 9	N	14		71

HENDERSON TRUST "N"		WELL #:		1	RRCID ->	288365	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6491 - 6555
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	179 3	8 9	N	7	7 8	139
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	166 3	31 9	N	28		167
02		203 N	157	-0-	-46	-0-	138 3	19 9	N	17	168 1	16
03		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3		N	-0-		16
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3		N	-0-		16
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	197 3	15 9	N	14		30

DJH OIL & GAS LLC		WELL #:		38	RRCID ->	143883	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	6372 - 6418
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		221734										
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022												

RED STAG OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	104358	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7085 - 7167
HENDERSON 30		697118										
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-		-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		-0-
05		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3		Y	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		WELL #:		3	RRCID ->	207155	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	6360 - 6412
UNIVERSITY "16-33"		945220										
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		Y	-0-		121
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		Y	-0-		121
02		1015 N	507	-0-	-508	-0-	507 3		Y	-0-		121
03		1085 N	888	-0-	-197	-0-	888 3		Y	-0-		121
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-		121
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		Y	-0-		121

HOWARDS CREEK (PENN.)		WELL #:		1 L	RRCID ->	104359	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8721 - 8905
APACHE CORPORATION		42985 700										
HENDERSON TRUST D		027200										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)			//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
HENDERSON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 104408		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 6930 - 8938	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST 0			WELL #: 1		RRCID -> 115545		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8791 - 8839	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY HUTCHINGS			WELL #: 1		RRCID -> 115546		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8845 - 9903	
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			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									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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									
12	2945 X	1773	-0-	-1172	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
01	2387 N	119	-0-	-2268	-0-	119	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1244	-0-	-699	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
UNIVERSITY BX		WELL #:		1	RRCID ->	084582	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8696 -	8780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	629	-0-	-735	-0-	629 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	639	-0-	-601	-0-	639 2		N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #:		1	RRCID ->	084618	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6864 -	8941
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			26
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			26
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			26
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			26
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			26
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			26

UNIVERSITY BY		WELL #:		1	RRCID ->	084768	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8502 -	8645
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2957 2	1 9	N	1			47
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3396 2	2 9	N	2			49
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4038 2	3 9	N	3			52
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3955 2	4 9	N	4			56
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2567 2	2 9	N	2			58
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			58

UNIVERSITY CB		WELL #:		1	RRCID ->	088020	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8296 -	8684
12	1271 N	876	-0-	-395	-0-	876 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	536	-0-	-611	-0-	536 2		N	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BX		WELL #:		2	RRCID ->	136283	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8610 -	8696
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
01	868 N	729	-0-	-139	-0-	729 2		N	-0-			-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #:		2	RRCID ->	137806	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8876 -	9085
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	272 2		N	-0-			-0-
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC				697118							
UNIVERSITY 32-5S		WELL #:		3	RRCID ->	093255	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8428 - 8810
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
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3	N	-0-		-0-
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-9		WELL #:		1	RRCID ->	130659	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 8529 - 8714
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	-0-		-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	Y	-0-		-0-
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	Y	-0-		-0-
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3	Y	-0-		-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14W		WELL #:		5	RRCID ->	186347	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8550 - 8748
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-		22
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-		22
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		22
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		22
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		22
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-		22

WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8428 - 8474
12		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3	Y	-0-		-0-
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	Y	-0-		-0-
02		957 N	469	-0-	-488	-0-	469 3	Y	-0-		-0-
03		992 N	831	-0-	-161	-0-	831 3	Y	-0-		-0-
04		990 N	903	-0-	-87	-0-	903 3	Y	-0-		-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	Y	-0-		-0-

HUDSPETH (CANYON)				43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
GP OPERATING LLC				319452							
CHILDRESS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227559	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4441 - 4856
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACTON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227560	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3240 - 3729
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//	43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
OZ GAS CORPORATION			630560											
MARLEY			WELL #: 2081	RRCID ->	101723	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4195 - 4379			
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLEY			WELL #: 7081	RRCID ->	101724	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4373 - 4392			
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

MARLEY			WELL #: 8081	RRCID ->	101725	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4331 - 4452			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-

MARLEY			WELL #: 1581	RRCID ->	101893	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4509 - 4607			
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-

MARLEY			WELL #: 1381	RRCID ->	101894	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4427 - 4490			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLEY			WELL #: 1081	RRCID ->	101895	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4372 - 4402			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLEY			WELL #: 9081	RRCID ->	101896	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4505 - 4552			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) OZ GAS CORPORATION MARLEY		//CONT.// //CONT.//	43242 400 630560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	6081	RRCID ->	101897	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4325 -	4338		
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
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:	6081	RRCID ->	103388	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4506 -	4569		
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:	181	RRCID ->	103691	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4586 -	4727		
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	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:	3081	RRCID ->	103692	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4563 -	4596		
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:	1281	RRCID ->	103693	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	4677 -	4875		
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:	2081	RRCID ->	104003	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4431 -	4585		
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:	4081	RRCID ->	104004	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4591 -	4619		
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560												
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1181		RRCID -> 104008		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4648 - 4792				
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 7081		RRCID -> 104009		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4495 - 4596				
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 8081		RRCID -> 104010		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4588 - 4678				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARLEY		WELL #: 1681		RRCID -> 105837		COMPL. DATE 05/14/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4451 - 4466				
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				-0-

HUDSPETH				WELL #: 2085	RRCID -> 076317	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4308 -	4506	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSPETH				WELL #: 1073	RRCID -> 082722	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 4161 -	4316	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2				-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2				-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 3080	RRCID -> 094881	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4116 -	4488	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2				-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2				-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 4080	RRCID -> 094882	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3960 -	4336	
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2				-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2				-0-
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202 2				-0-
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	85 2				-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2				-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2				-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 5080	RRCID -> 094883	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4096 -	4298	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2				-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2				-0-
02	87 N	33	-0-	-54	-0-	33 2				-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2				-0-
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2				-0-

HUDSPETH "74"				WELL #: 1080	RRCID -> 094884	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4236 -	4360	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2				-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	32 2				-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				-0-

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

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
ROWLAND, REX D. ESTATE OF		//CONT.//		731670									
HUDSPETH "74"		WELL #:		2080		RRCID ->		094885		COMPL. DATE		07/16/1981	
		TOTAL DEPTH		4700		PERF.		4142				- 4247	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		-0-
02	203 N	72	-0-	-131	-0-	72	2			N	-0-		-0-
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-		-0-
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-		-0-
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		6080		RRCID ->		094886		COMPL. DATE		07/21/1981	
		TOTAL DEPTH		4800		PERF.		4214				- 4398	
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-		-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-		-0-
02	261 N	47	-0-	-214	-0-	47	2			N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		7080		RRCID ->		094887		COMPL. DATE		07/23/1981	
		TOTAL DEPTH		4800		PERF.		4214				- 4398	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
01	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-		-0-
02	348 N	141	-0-	-207	-0-	141	2			N	-0-		-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		8080		RRCID ->		094888		COMPL. DATE		07/14/1981	
		TOTAL DEPTH		4800		PERF.		4346				- 4491	
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-		-0-
01	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		-0-
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		9080		RRCID ->		094889		COMPL. DATE		07/14/1981	
		TOTAL DEPTH		4800		PERF.		4297				- 4513	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
01	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-		-0-
02	290 N	129	-0-	-161	-0-	129	2			N	-0-		-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)				43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
BAGGETT, E. G.		WELL #:		1		RRCID ->		018923		COMPL. DATE		01/10/1960	
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		9106				- 9180	
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-		-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		-0-
04	420 N	183	-0-	-237	-0-	183	2			N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 1		RRCID -> 018924		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174			
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
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	76	-0-	-224	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018925		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	714	-0-	-371	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
02	870 N	705	-0-	-165	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	170	-0-	-520	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #: 1		RRCID -> 018970		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046			
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	619	-0-	-187	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
02	841 N	553	-0-	-288	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	205	-0-	-395	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 1 T		RRCID -> 033279		COMPL. DATE 04/15/1964		TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 1 L		RRCID -> 103987		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RIGGS "21"		WELL #: 1		RRCID -> 149397		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 2		RRCID -> 153286		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034			
12	992 N	532	-0-	-460	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	149	-0-	-631	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "A"		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2		RRCID -> 153533		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9045 - 9177			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
04	420 N	137	-0-	-283	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153537		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8972 - 9162			
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9085 - 9413			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155112		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8917 - 9072			
12	1209 N	776	-0-	-433	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	978	-0-	-107	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
04	960 N	780	-0-	-180	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9100 - 9194			
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
04	570 N	266	-0-	-304	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
05	589 N	378	-0-	-211	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9082 - 9241			
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
02	696 N	680	-0-	-16	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04	690 N	194	-0-	-496	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "A"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "A"		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		//CONT.//	061620										
		WELL #:	6	RRCID ->	157184	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8952 -	9204	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04	420 N	182	-0-	-238	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:	503	RRCID ->	157287	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9372 -	9544	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:	B 3	RRCID ->	158338	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9155 -	9336	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		N	-0-			-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
04	780 N	511	-0-	-269	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05	806 N	99	-0-	-707	-0-	99	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:	2503	RRCID ->	158358	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9074 -	9255	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2		N	-0-			-0-
04	720 N	293	-0-	-427	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:	2404	RRCID ->	158961	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9054 -	9260	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:	2405	RRCID ->	158965	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2746 -	9363	
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:	B 4	RRCID ->	160899	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	9098 -	9309	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "A"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BAGGETT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	161979	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8971 - 9132	
12		604 N	604	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
01		527 N	399	-0-	-128	399 2		N	-0-			-0-
02		696 N	533	-0-	-163	533 2		N	-0-			-0-
03		645 N	645	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
04		390 N	119	-0-	-271	119 2		N	-0-			-0-
05		558 N	224	-0-	-334	224 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:	5	RRCID ->	162446	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	9154 - 9383	
12		1302 N	1232	-0-	-70	1232 2		N	-0-			-0-
01		1271 N	1192	-0-	-79	1192 2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1181	-0-	-8	1181 2		N	-0-			-0-
03		1247 N	1247	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	320	-0-	-820	320 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	-0-	-0-	-1271			N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #:	2	RRCID ->	162617	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	7954 - 9083	
12		651 N	512	-0-	-139	512 2		N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
04		600 N	164	-0-	-436	164 2		N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651			N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:	2	RRCID ->	162806	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9362 - 9588	
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	162850	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9362 - 9555	
12		434 N	319	-0-	-115	319 2		N	-0-			-0-
01		403 N	329	-0-	-74	329 2		N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
04		330 N	123	-0-	-207	123 2		N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434			N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	162851	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9376 - 9583	
12		714 N	714	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
01		713 N	688	-0-	-25	688 2		N	-0-			-0-
02		696 N	656	-0-	-40	656 2		N	-0-			-0-
03		713 N	705	-0-	-8	705 2		N	-0-			-0-
04		660 N	185	-0-	-475	185 2		N	-0-			-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713			N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #:	3	RRCID ->	163275	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9092 - 9222	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS "21"		WELL #:		5	RRCID ->	163291	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8947 - 9182	
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
12		434 N	346	-0-	-88	-0-	346 2		N	-0-			-0-
01		341 N	163	-0-	-178	-0-	163 2		N	-0-			-0-
02		406 N	310	-0-	-96	-0-	310 2		N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
04		150 N	48	-0-	-102	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2504	RRCID ->	163453	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	9136 - 9302	
12		899 N	817	-0-	-82	-0-	817 2		N	-0-			-0-
01		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 2		N	-0-			-0-
02		754 N	726	-0-	-28	-0-	726 2		N	-0-			-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		1	RRCID ->	163704	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9191 - 9306	
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2		N	-0-			-0-
02		435 N	368	-0-	-67	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2		N	-0-			-0-
04		390 N	273	-0-	-117	-0-	273 2		N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		2	RRCID ->	163707	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9375 - 9535	
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
04		840 N	224	-0-	-616	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	163752	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	9425 - 9554	
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-			-0-
01		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		N	-0-			-0-
02		580 N	552	-0-	-28	-0-	552 2		N	-0-			-0-
03		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			-0-
04		540 N	166	-0-	-374	-0-	166 2		N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		2	RRCID ->	164347	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9462 - 9544	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1121	-0-	1121	1121	1121 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2505	RRCID ->	164352	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9122 - 9176	
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
02		493 N	487	-0-	-6	-0-	487 2		N	-0-			-0-
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
04		510 N	124	-0-	-386	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05		527 N	5	-0-	-522	-0-	5 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "C"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
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

BAGGETT "C"				WELL #:	7	RRCID ->	164354	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9479 -	9570
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2		N	-0-			-0-
02		290 N	241	-0-	-49	-0-		241 2		N	-0-			-0-
03		310 N	267	-0-	-43	-0-		267 2		N	-0-			-0-
04		300 N	71	-0-	-229	-0-		71 2		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT "2"				WELL #:	1	RRCID ->	164801	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9450 -	9633
12		868 N	824	-0-	-44	-0-		824 2		N	-0-			-0-
01		868 N	783	-0-	-85	-0-		783 2		N	-0-			-0-
02		812 N	782	-0-	-30	-0-		782 2		N	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-		839 2		N	-0-			-0-
04		750 N	219	-0-	-531	-0-		219 2		N	-0-			-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT "11"				WELL #:	1	RRCID ->	165073	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9221 -	9435
12		465 N	387	-0-	-78	-0-		387 2		N	-0-			-0-
01		403 N	247	-0-	-156	-0-		247 2		N	-0-			-0-
02		319 N	317	-0-	-2	-0-		317 2		N	-0-			-0-
03		372 N	257	-0-	-115	-0-		257 2		N	-0-			-0-
04		240 N	151	-0-	-89	-0-		151 2		N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT "2"				WELL #:	4	RRCID ->	165074	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9351 -	9544
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 2		N	-0-			-0-
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506 2		N	-0-			-0-
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805 2		N	-0-			-0-
03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813 2		N	-0-			-0-
04		480 N	419	-0-	-61	-0-		419 2		N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"				WELL #:	3	RRCID ->	165075	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	8962 -	9122
12		1116 N	1080	-0-	-36	-0-		1080 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	1043	-0-	-42	-0-		1043 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	988	-0-	-56	-0-		988 2		N	-0-			-0-
03		1085 N	981	-0-	-104	-0-		981 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	251	-0-	-769	-0-		251 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"				WELL #:	4	RRCID ->	165076	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9073 -	9232
12		155 N	148	-0-	-7	-0-		148 2		N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-			-0-
02		116 N	76	-0-	-40	-0-		76 2		N	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 2		N	-0-			-0-
04		210 N	119	-0-	-91	-0-		119 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"				WELL #:	5	RRCID ->	166209	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9203 -	9346
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
BAGGETT "2"		WELL #:		5		RRCID -> 166211		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427						
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
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
04		240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-				-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		6		RRCID -> 166212		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAGGETT "1L"		WELL #:		3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533						
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-				-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082						
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-				-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
04		150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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						
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
04		750 N	150	-0-	-600	-0-	150	2			N	-0-				-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-

BAGGETT "1L"		WELL #:		4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403						
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-				-0-
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-				-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
04		210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-				-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
RIGGS "21"		WELL #:		6	RRCID ->	167368	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9214 - 9231	
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
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
02		232 N	206	-0-	-26	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-
04		210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "11L"		WELL #:		2	RRCID ->	167371	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9242 - 9398	
12		1023 N	812	-0-	-211	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-
01		868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-
02		754 N	752	-0-	-2	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-
03		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-
04		780 N	212	-0-	-568	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	167453	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9462 - 9570	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		6	RRCID ->	168487	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9315 - 9354	
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
01		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
02		493 N	464	-0-	-29	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
03		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-
04		480 N	135	-0-	-345	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168489	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9170 - 9342	
12		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-
01		806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-
02		754 N	738	-0-	-16	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
03		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-
04		750 N	205	-0-	-545	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		7	RRCID ->	169100	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9463 - 9647	
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	169104	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9450 - 9535	
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	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	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
RIGGS "21"				WELL #:	7	RRCID ->	175415	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8912	-	9022	
12		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-					-0-
01		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-
04		210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2		N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
SIGNAL-BAGGETT "29"				WELL #:	3	RRCID ->	175869	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9453	-	9714	
12		1302 N	740	-0-	-562	-0-	740	2		N	-0-					-0-
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-					-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-					-0-
04		1320 N	227	-0-	-1093	-0-	227	2		N	-0-					-0-
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-					-0-
BAGGETT, E. G. "28"				WELL #:	7	RRCID ->	175870	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9209	-	9405	
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2		N	-0-					-0-
01		961 N	856	-0-	-105	-0-	856	2		N	-0-					-0-
02		870 N	805	-0-	-65	-0-	805	2		N	-0-					-0-
03		899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2		N	-0-					-0-
04		840 N	221	-0-	-619	-0-	221	2		N	-0-					-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					-0-
BAGGETT, E. G. "28"				WELL #:	8	RRCID ->	175872	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8992	-	9195	
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-					-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-					-0-
03		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-					-0-
04		510 N	141	-0-	-369	-0-	141	2		N	-0-					-0-
05		527 N	279	-0-	-248	-0-	279	2		N	-0-					-0-
BAGGETT "C"				WELL #:	10	RRCID ->	175884	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	9344	-	9515	
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-					-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-					-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-					-0-
04		660 N	188	-0-	-472	-0-	188	2		N	-0-					-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					-0-
BAGGETT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	176041	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9022	-	9220	
12		527 N	386	-0-	-141	-0-	386	2		N	-0-					-0-
01		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-					-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-					-0-
04		390 N	115	-0-	-275	-0-	115	2		N	-0-					-0-
05		403 N	112	-0-	-291	-0-	112	2		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "A"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "A"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #:	10	RRCID ->	178182	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	8875 -	8960				
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	986 N	905	-0-	-81	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	960 N	643	-0-	-317	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	961 N	24	-0-	-937	-0-	24	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21		WELL #:	8	RRCID ->	182367	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	9062 -	9290				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:	606	RRCID ->	182371	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6146 -	9626				
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:	4	RRCID ->	182373	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9272 -	9412				
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	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	183889	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6187 -	9505				
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	87	-0-	-183	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5		WELL #:	3	RRCID ->	193868	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9352 -	9462				
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	806 N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	510 N	230	-0-	-280	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #:	603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 -	9698				
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
JOHNSON		WELL #: 803		RRCID -> 197852		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #: 1		RRCID -> 198980		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390				
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-			-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	2	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 703		RRCID -> 199042		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608				
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	239	-0-	-181	-0-	239	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2	Y	-0-			-0-

RIGGS 5		WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370				
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201128		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509				
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	975	-0-	-127	-0-	975	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	350	-0-	-790	-0-	350	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	335	-0-	-719	-0-	335	2	Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 201133		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565				
12	1891 N	1024	-0-	-867	-0-	1024	2	Y	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	275	-0-	-625	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	305	-0-	-749	-0-	305	2	Y	-0-			-0-

RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834				
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2	N	-0-			-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2	N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
04	450 N	139	-0-	-311	-0-	139	2	N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS "21"		WELL #:		9	RRCID ->	207481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8992 - 9094	
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	EOM BALANCE
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-	-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		-0-	-0-
02		232 N	208	-0-	-24	-0-	208	2	N	-0-		-0-	-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-		-0-	-0-
04		210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2	N	-0-		-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #:		5	RRCID ->	207748	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9486 - 9547	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		6	RRCID ->	207898	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9330 - 9686	
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-	-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-	-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-		-0-	-0-
04		240 N	62	-0-	-178	-0-	62	2	N	-0-		-0-	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	-0-

RIGGS "5"		WELL #:		5	RRCID ->	208793	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9626 - 9728	
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-		-0-	-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-	-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	-0-
04		150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2	N	-0-		-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #:		3	RRCID ->	209121	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	9326 - 9640	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

RIGGS 20		WELL #:		4	RRCID ->	244438	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8024 - 9204	
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	N	-0-		-0-	-0-
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-		-0-	-0-
02		203 N	126	-0-	-77	-0-	126	2	N	-0-		-0-	-0-
03		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-		-0-	-0-
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2	N	-0-		-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2406	RRCID ->	260068	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9004 - 9098	
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-		-0-	-0-
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		-0-	-0-
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-		-0-	-0-
03		2015 N	1308	-0-	-707	-0-	1308	2	N	-0-		-0-	-0-
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-		-0-	-0-
05		1767 N	1361	-0-	-406	-0-	1361	2	N	-0-		-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620							
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 9		RRCID -> 265742		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DJH OIL & GAS LLC		221734							
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185626		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2023									

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404							
MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 L		RRCID -> 075445		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 T		RRCID -> 091392		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 118463		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-
04	330 N	175	-0-	-155	-0-	175 3	N	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 2		RRCID -> 152211		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924	
12	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-	-0-
02	1044 N	1025	-0-	-19	-0-	1025 3	N	-0-	-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-	-0-
04	1140 N	374	-0-	-766	-0-	374 3	N	-0-	-0-
05	1085 N	990	-0-	-95	-0-	990 3	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNIVERSITY 32-18		WELL #:		3H	RRCID ->	164497	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 9876 - 10920	
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
12		1023 N	712	-0-	-311	-0-	712 3		N	-0-		-0-
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
04		1020 N	527	-0-	-493	-0-	527 3		N	-0-		-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
BAGGETT, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	031572	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9021 - 9107	
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
*04		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3		N	-0-		-0-
*05		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3		N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #:		3	RRCID ->	154751	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 8906 - 8980	
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-		-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
02		348 N	319	-0-	-29	-0-	319 3		N	-0-		-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-		-0-
*04		330 N	105	-0-	-225	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*05		341 N	36	-0-	-305	-0-	36 3		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		4	RRCID ->	157161	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8862 - 9022	
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-
03		899 N	836	-0-	-63	-0-	836 3		N	-0-		-0-
*04		870 N	241	-0-	-629	-0-	241 3		N	-0-		-0-
*05		868 N	354	-0-	-514	-0-	354 3		N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC				697118								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	060604	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF. N/A	
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	69 3	2 9	N	2		2
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		2
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		2
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		2
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	061870	COMPL. DATE	04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A	
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 3	6 9	N	5		5
02		580 N	302	-0-	-278	-0-	302 3		N	-0-		5
03		620 N	302	-0-	-318	-0-	302 3		N	-0-		5
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		5
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		5

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557															
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	Y	-0-					1
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	Y	-0-					1
02	609	N	222	-0-	-387	-0-	221	3	1	9	Y	1			2
03	651	N	222	-0-	-429	-0-	221	3	1	9	Y	1			3
04	630	N	350	-0-	-280	-0-	350	3	Y	-0-					3
*05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3	Y	-0-					3

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A															
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-					5
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-					5
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2			7
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	334	3	3	9	Y	3			10
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	3	2	9	Y	2			12
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2			14

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	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															
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161															
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3	N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 161352		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9094 - 9244	
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	
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
03	961 N	613	-0-	-348	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
04	750 N	717	-0-	-33	-0-	717 3	N	-0-		-0-	
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 17		RRCID -> 161478		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8945 - 9076	
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-	
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-	
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-	
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 167457		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8951 - 9112	
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-	
01	868 N	377	-0-	-491	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
02	1218 N	523	-0-	-695	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	523	-0-	-779	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-	

THOMASON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 182303		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9350 - 9557	
12	558 N	363	-0-	-195	-0-	363 2	Y	-0-		15	
01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3	Y	-0-		15	
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1834 3	Y	6		21	
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1834 3	Y	7		28	
04	2460 X	1723	-0-	-737	-0-	1719 3	Y	4		32	
05	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1993 3	Y	5		37	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9114 - 9288	
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-		12	
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3	Y	-0-		12	
02	2175 N	1082	-0-	-1093	-0-	1078 3	Y	4		16	
03	2263 N	1085	-0-	-1178	-0-	1078 3	Y	6	19 1	3	
04	1830 N	848	-0-	-982	-0-	842 3	Y	5		8	
*05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1371 3	Y	3		11	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9076 - 9224	
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-		4	
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	Y	-0-		4	
02	522 N	230	-0-	-292	-0-	229 3	Y	1		5	
03	620 N	231	-0-	-389	-0-	229 3	Y	2	6 1	1	
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	247 3	Y	2		3	
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	243 3	Y	1		4	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 32A		RRCID -> 183391		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8957 - 9188	
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2	N	-0-		2	
01	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345 3	N	-0-		2	
02	1566 N	1148	-0-	-418	-0-	1147 3	N	1		3	
03	1674 N	1148	-0-	-526	-0-	1147 3	N	1	4 1	-0-	
04	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1237 3	N	1		1	
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	1		2	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	183570	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8953 - 9206	
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

12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-		2
01		1054 X	743	-0-	-311	-0-	743	3		Y	-0-		2
02		1044 X	566	-0-	-478	-0-	565	3		Y	1		3
03		1426 X	566	-0-	-860	-0-	565	3		Y	1	3 1	1
04		1380 X	668	-0-	-712	-0-	667	3		Y	1		2
05		1426 X	643	-0-	-783	-0-	643	3		Y	-0-		2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	195331	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8930 - 9036	
12		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
01		1798 N	572	-0-	-1226	-0-	572	3		N	-0-		-0-
02		1943 N	1599	-0-	-344	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
03		2077 N	1599	-0-	-478	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-		-0-
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-		-0-

THOMASON, W. A.		WELL #:		5	RRCID ->	196813	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9196 - 9306	
12		1612 X	689	-0-	-923	-0-	689	2		N	-0-		-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-		-0-
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-		-0-
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-		-0-
05		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2181	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		38	RRCID ->	200766	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9055 - 9236	
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		3
01		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-		3
02		1044 N	551	-0-	-493	-0-	550	3		N	1		4
03		1116 N	552	-0-	-564	-0-	550	3		N	2	5 1	1
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	797	3		N	1		2
*05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	3		N	1		3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #:		8	RRCID ->	201143	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9152 - 9240	
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-		44
01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-		44
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	19	9	61
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	23	9	82
04		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1426	3		N	13	9	94
*05		1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1318	3		N	18	9	110

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #:		39	RRCID ->	218405	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8479 - 9142	
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
02		754 N	601	-0-	-153	-0-	601	3		N	-0-		-0-
03		744 N	601	-0-	-143	-0-	601	3		N	-0-		-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-
05		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3		N	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		9	RRCID ->	247442	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9183 - 9368	
12		3348 X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-		-0-
02		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3		N	-0-		-0-
03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3		N	-0-		-0-
04		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3		N	-0-		-0-
05		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HELMBING, RUBY 25		43675 700 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HELMBING, RUBY 25		WELL #: 1 L		RRCID -> 035905		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6263 - 8724						
12		868 N	758	-0-	-110	-0-	746 3	12	9	N	11	6	1			9
01		713 N	632	-0-	-81	-0-	625 3	7	9	N	6	12	1			3
02		812 N	626	-0-	-186	-0-	619 3	7	9	N	6	6	1			3
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	749 3	10	9	N	9	6	1			6
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	778 3	9	9	N	8	6	1			8
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	807 3	6	9	N	5	6	1			7
HELMBING, RUBY 26		WELL #: 1 L		RRCID -> 066655		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6170 - 8906						
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	296 3	2	9	N	2	1	1			1
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3			N	-0-	1	1			-0-
02		261 N	221	-0-	-40	-0-	220 3	1	9	N	1	1	1			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	267 3	2	9	N	2	1	1			1
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 3	1	9	N	1	1	1			1
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 3	1	9	N	1	1	1			1
HELMBING, RUBY 23		WELL #: 1		RRCID -> 069842		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 9200		PERF. N/A						
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3			N	-0-					-0-
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3			N	-0-					-0-
02		348 N	227	-0-	-121	-0-	227 3			N	-0-					-0-
03		372 N	119	-0-	-253	-0-	119 3			N	-0-					-0-
04		360 N	3	-0-	-357	-0-	3 3			N	-0-					-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
HELMBING, RUBY 2-A		WELL #: 1		RRCID -> 083560		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8883 - 9063						
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-					-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-					-0-
02		667 N	495	-0-	-172	-0-	495 3			N	-0-					-0-
03		713 N	248	-0-	-465	-0-	248 3			N	-0-					-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-					-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					-0-
HELMBING, RUBY 27		WELL #: 3		RRCID -> 083621		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8921 - 9074						
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-					-0-
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1251 3	17	9	N	15	15	8			-0-
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-					-0-
03		713 N	364	-0-	-349	-0-	364 3			N	-0-					-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-					-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-
HELMBING, RUBY 26		WELL #: 2 L		RRCID -> 135092		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 8694 - 8716						
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-					-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2	9	N	2	2	8			-0-
02		145 N	129	-0-	-16	-0-	129 3			N	-0-					-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
HELMBING, RUBY 24		WELL #: 2		RRCID -> 151758		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 8620 - 8694						
12		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 3			Y	-0-					-0-
01		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273 3			Y	-0-					-0-
02		1189 N	798	-0-	-391	-0-	798 3			Y	-0-					-0-
03		1271 N	374	-0-	-897	-0-	374 3			Y	-0-					-0-
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-					-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
HELBBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680																	
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
12		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1364	3	2	9	Y	2				20	
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1360	3	4	9	Y	4				24	
02		1276 N	853	-0-	-423	-0-	852	3	1	9	Y	1				25	
03		1364 N	399	-0-	-965	-0-	399	3			Y	-0-				25	
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				25	
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				25	

HELBBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823																	
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				-0-	
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-				-0-	
02		609 N	538	-0-	-71	-0-	538	3			N	-0-				-0-	
03		651 N	330	-0-	-321	-0-	330	3			N	-0-				-0-	
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-	
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-	

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837																	
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	656	3	13	9	N	12	7	1		10	
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	N	8	14	1		4	
02		580 N	574	-0-	-6	-0-	566	3	8	9	N	7	7	1		4	
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10	7	1		7	
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	712	3	10	9	N	9	7	1		9	
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	738	3	7	9	N	6	7	1		8	

HELBBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912																	
12		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-				-0-	
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				-0-	
02		406 N	299	-0-	-107	-0-	299	3			N	-0-				-0-	
03		434 N	138	-0-	-296	-0-	138	3			N	-0-				-0-	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-	

HELBBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021																	
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-				-0-	
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-				-0-	
02		1102 N	762	-0-	-340	-0-	762	3			N	-0-				-0-	
03		1178 N	434	-0-	-744	-0-	434	3			N	-0-				-0-	
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-	
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-	

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888																	
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-	
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-	
02		319 N	211	-0-	-108	-0-	211	3			N	-0-				-0-	
03		372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-				-0-	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-	

HELBBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830																	
12		3100 N	2184	-0-	-916	88	2184	3			Y	-0-				-0-	
01		2266 N	2178	-0-	-88	-0-	2178	3			Y	-0-				-0-	
02		2030 N	1365	-0-	-665	-0-	1365	3			Y	-0-				-0-	
03		2170 N	639	-0-	-1531	-0-	639	3			Y	-0-				-0-	
04		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-	
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
RUBY HELBING "24"		WELL #:		B 5 L	RRCID ->	198313	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 - 8779
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		
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	203 N	126	-0-	-77	-0-	126 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-		-0-

RUBY HELBING "26"		WELL #:		3	RRCID ->	205061	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	6095 - 9076
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	706 3	10 9 N	9	5 1			7
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581 3	6 9 N	5	9 1			3
02	667 N	581	-0-	-86	-0-	575 3	6 9 N	5	5 1			3
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	696 3	8 9 N	7	5 1			5
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724 3	7 9 N	6	5 1			6
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	750 3	4 9 N	4	5 1			5

HELBING, RUBY 26		WELL #:		4	RRCID ->	205579	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	6414 - 7802
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	348 N	266	-0-	-82	-0-	266 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	372 N	125	-0-	-247	-0-	125 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-		-0-

HELBING, RUBY 27		WELL #:		8	RRCID ->	205843	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 - 8882
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1083 3	3 9 Y	3				20
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1080 3	4 9 Y	4				24
02	1015 N	677	-0-	-338	-0-	676 3	1 9 Y	1				25
03	1085 N	317	-0-	-768	-0-	317 3	Y	-0-		-0-		25
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		Y	-0-		-0-		25
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		Y	-0-		-0-		25

HELBING, RUBY 25		WELL #:		5	RRCID ->	205949	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8616 - 8686
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	551 N	420	-0-	-131	-0-	420 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	589 N	197	-0-	-392	-0-	197 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-		-0-

HELBING, RUBY "27"		WELL #:		7	RRCID ->	205973	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 - 8891
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	196 3	12 9 N	11	6 1			9
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	163 3	7 9 N	6	12 1			3
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	161 3	7 9 N	6	6 1			3
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	195 3	10 9 N	9	6 1			6
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	202 3	9 9 N	8	6 1			8
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210 3	6 9 N	5	6 1			7

HELBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID ->	206142	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130 - 8926
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	896 3	3 9 Y	3				29
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	893 3	12 9 Y	11	4 8			36
02	841 N	561	-0-	-280	-0-	560 3	1 9 Y	1				37
03	899 N	262	-0-	-637	-0-	262 3	Y	-0-		-0-		37
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-		-0-		37
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-		-0-		37

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HELBBING, RUBY 26		WELL #:		6	RRCID ->	207853	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6140 - 8930
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
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	717 3	3 9	Y	3			29
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	715 3	12 9	Y	11	4 8		36
02	667 N	449	-0-	-218	-0-	448 3	1 9	Y	1			37
03	713 N	210	-0-	-503	-0-	210 3		Y	-0-			37
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			37
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			37

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		7	RRCID ->	207907	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425 - 6652
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	540 3	3 9	Y	3			20
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	538 3	9 9	Y	8	4 8		24
02	493 N	338	-0-	-155	-0-	337 3	1 9	Y	1			25
03	558 N	158	-0-	-400	-0-	158 3		Y	-0-			25
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			25
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			25

HELBBING, RUBY 4		WELL #:		5	RRCID ->	208491	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	5998 - 8022
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 - 8790
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			-0-
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
03	620 N	183	-0-	-437	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 - 8800
12	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1949 3	1 9	Y	1			10
01	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1943 3	7 9	Y	6	4 8		12
02	1827 N	1219	-0-	-608	-0-	1218 3	1 9	Y	1			13
03	1953 N	570	-0-	-1383	-0-	570 3		Y	-0-			13
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-			13
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			13

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 - 8894
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	55 3		N	-0-			-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 3		Y	-0-			-0-
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273 3		Y	-0-			-0-
02	1189 N	798	-0-	-391	-0-	798 3		Y	-0-			-0-
03	1271 N	374	-0-	-897	-0-	374 3		Y	-0-			-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HELBBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8815 - 9056
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
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	261 N	161	-0-	-100	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3	N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8678 - 8786
12	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3	Y	-0-		-0-
02	1537 N	1035	-0-	-502	-0-	1035	3	Y	-0-		-0-
03	1643 N	485	-0-	-1158	-0-	485	3	Y	-0-		-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-		-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220									
GULARCO		WELL #:		1 A	RRCID ->	056312	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2	N	-0-		-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-

COUCH, S. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186686	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9073 - 9265
12	3100 N	2329	-0-	-771	1368	2329	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	2247	-0-	-853	515	2247	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	2398	-0-	-502	13	2398	2	N	-0-		-0-
03	2594 N	2581	-0-	-13	-0-	2581	2	N	-0-		-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-		-0-
05	2542 N	1993	-0-	-549	-0-	1993	2	N	-0-		-0-

ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9083 - 9399
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
04	540 N	372	-0-	-168	-0-	372	2	N	-0-		-0-
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		43679 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620									
JOHNSON, NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	175876	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6355 - 9367
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
02	1189 N	1176	-0-	-13	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	908	-0-	-363	-0-	908	2	N	-0-		-0-
04	1230 N	256	-0-	-974	-0-	256	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404											
HELMBING, RUBY				WELL #:	1 T	RRCID ->	018930	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	N/A		
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
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-				-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-				-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-				-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-				-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509 3			N	-0-				-0-

UNION PACIFIC "C"				WELL #:	3 L	RRCID ->	038567	COMPL. DATE	01/12/1966	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	N/A		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-				-0-
02	145 N	97	-0-	-48	-0-	-0-	97 3			N	-0-				-0-
03	155 N	32	-0-	-123	-0-	-0-	32 3			N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONTGOMERY, W. C.				WELL #:	2	RRCID ->	038570	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	9078 - 9200		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-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		
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	756 3			N	-0-				-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	-0-	768 3			N	-0-				-0-
02	725 N	717	-0-	-8	-0-	-0-	717 3			N	-0-				-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-				-0-
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	-0-	710 3			N	-0-				-0-
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	-0-	763 3			N	-0-				-0-

COUCH UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	066096	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-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																	
MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A																	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242																	
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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340																	
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02		261 N	196	-0-	-65	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03		279 N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322																	
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HENDERSON, ROY "32"		//CONT.// //CONT.//	43679 700 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		6 L	RRCID ->	142461	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9245	-	9319		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		7 L	RRCID ->	144226	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9290	-	9432		
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	232 N	166	-0-	-66	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26"		WELL #:		6 L	RRCID ->	145087	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9486	-	9524		
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		33 L	RRCID ->	145849	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9250	-	9340		
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		31 L	RRCID ->	145918	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9247	-	9346		
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	232 N	146	-0-	-86	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1	RRCID ->	152617	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	9354	-	9408		
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	203 N	133	-0-	-70	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		41-D	RRCID ->	153047	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9168	-	9505		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
UNION PACIFIC		WELL #:		42-D	RRCID ->	154332	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9209 - 9296	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3			N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-
03	248 N	90	-0-	-158	-0-	90 3			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C"													
		WELL #:		29D	RRCID ->	154368	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8890 - 9036	
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNION PACIFIC													
		WELL #:		40-D	RRCID ->	154971	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9199 - 9550	
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	58 N	43	-0-	-15	-0-	43 3			N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
COUCH													
		WELL #:		8 D	RRCID ->	155231	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9171 - 9179	
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3			N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3			N	-0-			-0-
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	117 3	1 9		N	1	1 8		-0-
03	217 N	34	-0-	-183	-0-	34 3			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C"													
		WELL #:		32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8922 - 9035	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
02	261 N	180	-0-	-81	-0-	180 3			N	-0-			-0-
03	279 N	65	-0-	-214	-0-	65 3			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HELMBING "18"		WELL #:		4 D		RRCID -> 156600		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		53 D		RRCID -> 156857		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384			
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		44H		RRCID -> 157459		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281			
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
02	464	N	277	-0-	-187	-0-	277	3	N	-0-			-0-
03	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	3	N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8		RRCID -> 158394		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827			
12	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3	N	-0-			-0-
01	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	1818	-0-	-1024	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	716	-0-	-2322	-0-	716	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		56-D		RRCID -> 158459		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342			
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	3	N	-0-			-0-
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3	N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

HELMBING "18"		WELL #:		3D		RRCID -> 158718		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-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 STATE UNIT		WELL #:		3-D	RRCID ->	159335	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9632 - 9644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #:		5-D	RRCID ->	159697	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9195 - 9237	
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	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		9H	RRCID ->	159998	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	12623	PERF. 9250 - 12623	
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	10	10	8	-0-
02	1972 N	1246	-0-	-726	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	590	-0-	-1518	-0-	590	3	N	-0-			-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
05	1333 N	12	-0-	-1321	-0-	12	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		57H	RRCID ->	160280	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	12036	PERF. 9725 - 11850	
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	789	-0-	-342	-0-	789	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	318	-0-	-1139	-0-	318	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		61H	RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 9515 - 11670	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
12	3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
02	3509 X	2309	-0-	-1200	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
03	3751 X	1316	-0-	-2435	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-			-0-
05	3038 X	577	-0-	-2461	-0-	577	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		35H	RRCID ->	162102	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	12483	PERF. 9166 - 12430	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	720	-0-	-411	-0-	720	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	208	-0-	-970	-0-	208	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH "E"		WELL #:		2902H	RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	9300 - 11055	
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
12	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	3		N	-0-		-0-	
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-		-0-	
02	841 N	609	-0-	-232	-0-	609	3		N	-0-		-0-	
03	775 N	294	-0-	-481	-0-	294	3		N	-0-		-0-	
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-		-0-	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-	

COUCH		WELL #:		10H	RRCID ->	162544	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	9580 - 12620	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-	
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84	3		N	-0-		-0-	
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3		N	-0-		-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		11H	RRCID ->	162816	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	9900 - 11255	
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-		-0-	
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-		-0-	
02	319 N	201	-0-	-118	-0-	201	3		N	-0-		-0-	
03	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	3		N	-0-		-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	

O.B.T.C.		WELL #:		5-D	RRCID ->	162875	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8342 - 8362	
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-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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	
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-		-0-	
01	434 N	85	-0-	-349	-0-	85	3		N	-0-		-0-	
02	232 N	162	-0-	-70	-0-	162	3		N	-0-		-0-	
03	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	3		N	-0-		-0-	
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3		N	-0-		-0-	

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9560 - 11555	
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-		-0-	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3 9	N	3	3 8	-0-	
02	812 N	563	-0-	-249	-0-	563	3		N	-0-		-0-	
03	868 N	166	-0-	-702	-0-	166	3		N	-0-		-0-	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:		60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550	
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-		-0-	
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3		N	-0-		-0-	
02	638 N	420	-0-	-218	-0-	420	3		N	-0-		-0-	
03	682 N	226	-0-	-456	-0-	226	3		N	-0-		-0-	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
BEAN "26"		WELL #:		12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF.11715 - 12640				
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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-

BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9590 - 11355				
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-				-0-
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-				-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-				-0-
03	2232	N	712	-0-	-1520	-0-	712	3		N	-0-				-0-
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-				-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-				-0-

COUCH "E"		WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF. 9240 - 10525				
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-				-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-				-0-
02	609	N	364	-0-	-245	-0-	364	3		N	-0-				-0-
03	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	3		N	-0-				-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-				-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-

COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF. 9580 - 13621				
12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				-0-
01	1023	X	934	-0-	-89	-0-	934	3		N	-0-				-0-
02	957	X	214	-0-	-743	-0-	214	3		N	-0-				-0-
03	1023	X	347	-0-	-676	-0-	347	3		N	-0-				-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-				-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10120 - 10780				
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3		N	-0-				-0-
01	2139	N	1643	-0-	-496	-0-	1643	3		N	-0-				-0-
02	1682	N	1201	-0-	-481	-0-	1201	3		N	-0-				-0-
03	1705	N	506	-0-	-1199	-0-	506	3		N	-0-				-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-				-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				-0-

BEAN "26"		WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF. 9565 - 11259				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)			//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
JONES-MILLER			WELL #:		6-L	RRCID ->	168617	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9604 - 9709		
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

12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "20"			WELL #:		4	RRCID ->	168621	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6205 - 9725		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON "25"			WELL #:		1H	RRCID ->	169378	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 9417 - 13125		
12	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1153	-0-	-521	-0-	1149	3	4	9	N	4	4	8	-0-
02	1450 N	988	-0-	-462	-0-	988	3			N	-0-			-0-
03	1612 N	622	-0-	-990	-0-	622	3			N	-0-			-0-
04	1110 N	4	-0-	-1106	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-

RIGGS 20			WELL #:		3	RRCID ->	169622	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9154 - 9172		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUCH "E"			WELL #:		2903H	RRCID ->	169982	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9300 - 11555		
12	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-			-0-
02	957 N	590	-0-	-367	-0-	590	3			N	-0-			-0-
03	992 N	370	-0-	-622	-0-	370	3			N	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON "25"			WELL #:		2H	RRCID ->	170575	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9368	PERF.11030 - 12920		
12	1643 N	1056	-0-	-587	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
01	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
02	1479 N	1039	-0-	-440	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
03	1054 N	454	-0-	-600	-0-	454	3			N	-0-			-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.			WELL #:		38	RRCID ->	170616	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 9220 - 9317		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "E"		WELL #: 2202H		RRCID -> 170919		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	-0-
02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 X	426	-0-	-194	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 X	69	-0-	-531	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COUCH "E"		WELL #: 3003H		RRCID -> 172543		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390			
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	143	-0-	-60	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	12	-0-	-228	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 2H		RRCID -> 174229		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475			
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1363 N	852	-0-	-511	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	337	-0-	-1027	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 181448		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6T		RRCID -> 182494		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348			
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON '14'		WELL #: 6		RRCID -> 205461		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 279721		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468			
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "A"		//CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "A"				WELL #:	1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9004 - 9137
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-		-0-
01	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-		-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-		-0-
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-		-0-
*04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-		-0-
*05	775 X	182	-0-	-593	-0-	182	3		N	-0-		-0-

SPGC "B"				WELL #:	2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9071 - 9172
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-		-0-
*04	300 N	93	-0-	-207	-0-	93	3		N	-0-		-0-
*05	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3		N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.				WELL #:	2 T	RRCID ->	034940	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF. N/A
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-		-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		Y	-0-		-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-		-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		Y	-0-		-0-
*04	1020 N	790	-0-	-230	-0-	790	3		Y	-0-		-0-
*05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3		Y	-0-		-0-

MCDONALD A				WELL #:	1 T	RRCID ->	036203	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-		-0-
*04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3		Y	-0-		-0-

MILLER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	036204	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	8820	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLEN-MILLER				WELL #:	3 L	RRCID ->	045186	COMPL. DATE	07/18/1968	TOTAL DEPTH	8877	PERF. N/A
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3		N	-0-		-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-		-0-
*04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-		-0-
*05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-		-0-

MILLER "C"				WELL #:	6	RRCID ->	055270	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9352	PERF. N/A
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-		-0-
03	713 N	246	-0-	-467	-0-	246	3		Y	-0-		-0-
*04	600 N	141	-0-	-459	-0-	141	3		Y	-0-		-0-
*05	620 N	227	-0-	-393	-0-	227	3		Y	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A								
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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 3			N	-0-					-0-
*04	240	N	75	-0-	-165	-0-	75 3			N	-0-					-0-
*05	248	N	93	-0-	-155	-0-	93 3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163								
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-					-0-
*04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23 3			N	-0-					-0-
*05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24 3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022								
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-					-0-
*04	570	N	300	-0-	-270	-0-	300 3			N	-0-					-0-
*05	589	N	110	-0-	-479	-0-	110 3			N	-0-					-0-

MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268								
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			Y	-0-					-0-
03	589	N	208	-0-	-381	-0-	208 3			Y	-0-					-0-
*04	510	N	120	-0-	-390	-0-	120 3			Y	-0-					-0-
*05	527	N	192	-0-	-335	-0-	192 3			Y	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427								
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-					-0-
*04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118 3			N	-0-					-0-
*05	248	N	43	-0-	-205	-0-	43 3			N	-0-					-0-

SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266								
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-					-0-
*05	341	N	78	-0-	-263	-0-	78 3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080								
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965 3			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800 3			N	-0-					-0-
*04	780	N	249	-0-	-531	-0-	249 3			N	-0-					-0-
*05	806	N	308	-0-	-498	-0-	308 3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
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

SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 9062		
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
*04	300 N	150	-0-	-150	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*05	310 N	55	-0-	-255	-0-	55 3		N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9128 - 9370		
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 8946 - 9134		
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
*04	300 N	161	-0-	-139	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*05	310 N	59	-0-	-251	-0-	59 3		N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8978 - 9077		
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
*04	660 N	343	-0-	-317	-0-	343 3		N	-0-			-0-
*05	682 N	126	-0-	-556	-0-	126 3		N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 9120		
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-
*04	330 N	104	-0-	-226	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*05	341 N	129	-0-	-212	-0-	129 3		N	-0-			-0-

SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9096 - 9206		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8998 - 9077		
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 3		N	-0-			-0-
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	896 3		N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3		N	-0-			-0-
*04	870 N	268	-0-	-602	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*05	868 N	276	-0-	-592	-0-	276 3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER "C"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958 - 9102		
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
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
03	434 N	152	-0-	-282	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
*04	360 N	87	-0-	-273	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
*05	372 N	140	-0-	-232	-0-	140 3		Y	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8933 - 9062		
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			-0-
02	377 N	306	-0-	-71	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-
*04	300 N	98	-0-	-202	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*05	341 N	148	-0-	-193	-0-	148 3		N	-0-			-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9138 - 9302		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
*04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-			-0-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9231 - 9322		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
*04	180 N	59	-0-	-121	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*05	186 N	16	-0-	-170	-0-	16 3		N	-0-			-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9276 - 9422		
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3		N	-0-			-0-
02	696 N	666	-0-	-30	-0-	666 3		N	-0-			-0-
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 3		N	-0-			-0-
*04	660 N	214	-0-	-446	-0-	214 3		N	-0-			-0-
*05	713 N	59	-0-	-654	-0-	59 3		N	-0-			-0-

HELBBING		WELL #: 9		RRCID -> 162101		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8454 - 8488		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167939		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8182 - 8234		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062							
MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167943		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167948		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169464		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169467		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBING		WELL #: 12		RRCID -> 169803		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBING		WELL #: 13		RRCID -> 169805		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBING		WELL #: 14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 171738		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171771		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPGC "B"		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 183412		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 184268		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936		
12	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 3	N	-0-		-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 3	N	-0-		-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3	N	-0-		-0-
*04	750 N	232	-0-	-518	-0-	232 3	N	-0-		-0-
05	775 N	122	-0-	-653	-0-	122 3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC				697118						
HENDERSON 27				WELL #: 1	RRCID -> 163544	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 11686	PERF. 9282	- 11686	
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
12	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3	N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965						
HENDERSON 23				WELL #: 2H	RRCID -> 167451	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 11219	PERF. 9420	- 11095	
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	693	-0-	-327	-0-	693 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON 23				WELL #: 1H	RRCID -> 167763	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11932	PERF. 9525	- 11435	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON 23				WELL #: 4	RRCID -> 170667	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6407	- 9488	
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
02	406 N	360	-0-	-46	-0-	360 3	N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
04	510 N	271	-0-	-239	-0-	271 3	N	-0-		-0-
05	372 N	9	-0-	-363	-0-	9 3	N	-0-		-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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198944	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 11849	PERF.11464	- 11638	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER)			44042 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE					
CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
I. A. B. UNIT			WELL #: 712 C		RRCID -> 046523		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 5765		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-	-0-			
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-	-0-			
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-	-0-			
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-	-0-			
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-	-0-			
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-	-0-			

I. A. B. UNIT			WELL #: 705		RRCID -> 049541		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 4813 - 5370				
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-	-0-			
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-	-0-			
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-	-0-			
03		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2		Y	-0-	-0-			
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-	-0-			
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		Y	-0-	-0-			

I.A.B. UNIT			WELL #: 735		RRCID -> 156310		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4753 - 5416				
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		Y	-0-	-0-			
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-	-0-			
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-	-0-			
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-	-0-			
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-	-0-			
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-	-0-			

I. A. B. (PENN 5070)			44042 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COKE					
CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
RUSSELL, R. C.			WELL #: 15		RRCID -> 159029		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4994 - 5021				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

I. A. B. (STRAWN)			44042 812		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE					
CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
MENIELLE, L. B.			WELL #: 24		RRCID -> 155941		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5826 - 6050				
12		14074 X	12859	-0-	-1215	-0-	11307	2	1552	9	Y	1411	1425	0	183
01		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	8650	2	1311	9	Y	1192	1152	0	223
02		11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	8892	2	1250	4	Y	1664	1660	0	227
							1830	9							
03		12586 X	12267	-0-	-319	-0-	6540	2	4274	4	Y	1321	1374	0	174
							1453	9							
04		12180 X	12054	-0-	-126	-0-	10631	2	66	4	Y	1234	1209	0	199
							1357	9							
05		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	10782	2	177	4	Y	1483	1518	0	164
							1631	9							

INGHAM (CANYON 6400)		44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306									
ODESSA ET AL "4"		WELL #:	2XU	RRCID ->	085425	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7292 - 7371	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE	CODE			CODE	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY -M-		WELL #:	1	RRCID ->	201352	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6348 - 6400	
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		78
01	589 N	326	-0-	-263	-0-	326	2	N	-0-		78
02	522 N	15	-0-	-507	-0-	15	2	N	-0-		78
03	589 N	202	-0-	-387	-0-	202	2	N	-0-		78
04	330 N	22	-0-	-308	-0-	22	2	N	-0-		78
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		78

UNIVERSITY "1"		WELL #:	2	RRCID ->	203421	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7310 - 7682	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		58
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-		58
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		58
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2	N	-0-		58
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		58
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		58

UNIVERSITY "M"		WELL #:	2	RRCID ->	211529	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6454 - 6478	
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		82
01	1457 N	969	-0-	-488	-0-	969	2	N	-0-		82
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-		82
03	1116 N	202	-0-	-914	-0-	202	2	N	-0-		82
04	930 N	31	-0-	-899	-0-	31	2	N	-0-		82
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		82

EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
STATE UNIVERSITY "EX"		WELL #:	1	RRCID ->	112653	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 6605 - 7451	
12	899 N	787	-0-	-112	-0-	787	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	604	-0-	-202	-0-	604	3	Y	-0-		-0-
02	783 N	530	-0-	-253	-0-	530	3	Y	-0-		-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	558 N	165	-0-	-393	-0-	165	3	Y	-0-		-0-

STATE UNIVERSITY EY		WELL #:	1	RRCID ->	149363	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7324 - 7352	
12	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3	Y	-0-		-0-
01	1178 N	882	-0-	-296	-0-	882	3	Y	-0-		-0-
02	1160 N	774	-0-	-386	-0-	774	3	Y	-0-		-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	837 N	241	-0-	-596	-0-	241	3	Y	-0-		-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
HENRY PETROLEUM LLC				378641											
INGHAM "47"				WELL #:	1 U	RRCID ->	084690	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6656 - 6754		
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
COX ESTATE "A"				WELL #:	3013	RRCID ->	135108	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6578 - 6670		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
WTG EXPLORATION				945220											
UNIVERSITY 24-29				WELL #:	1	RRCID ->	090451	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7302 - 8286		
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-			-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			-0-
03	682	N	5	-0-	-677	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-			-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 14-29				WELL #:	2	RRCID ->	132411	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	6874 - 7305		
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 14-29 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	132412	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	6816 - 7148		
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
01	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			-0-
03	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "29-25"				WELL #:	1	RRCID ->	154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7368 - 7424		
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			-0-
03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-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				
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
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
01	434 N	250	-0-	-184	-0-	250	3	N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INGHAM (DEVONIAN)		44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306										
INGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 018932		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548				
12	11 N	6	-0-	-5	-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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540				
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			18
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			18
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			18
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2	N	-0-			18
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			18
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			18
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056				
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-			17
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			17
02	232 N	105	-0-	-127	-0-	105	2	N	-0-			17
03	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2	N	-0-			17
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			17
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2	N	-0-			17
UNIVERSITY -M-		WELL #: 1		RRCID -> 018938		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312				
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ODESSA ET AL "4" //CONT.// 073306												
WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGHAM "38"												
WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577												
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		3
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		3
02		145 N	53	-0-	-92	-0-	53	2	N	-0-		3
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		3
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		3
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		3

INGHAM "45"												
WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A												
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY												
STATE UNIVERSITY "EY" 257062												
WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE UNIVERSITY "ET"												
WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300												
12		620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3	Y	-0-		-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-		-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	Y	-0-		-0-
*04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
*05		372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3	Y	-0-		-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC.												
FORT LANCASTER 293164												
WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664												
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000												

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC				378641								
INGHAM "47"				WELL #:	1 L	RRCID ->	081219	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7316 - 7604
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	-0-
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	-0-
04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SUTTON				WELL #:	301	RRCID ->	082607	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 8110 - 8378
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	85	-0-	-256	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	28	-0-	-204	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

INGHAM "44"				WELL #:	1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8104 - 8340
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	931	-0-	-805	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	446	-0-	-454	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SUTTON				WELL #:	302	RRCID ->	082805	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7989 - 8291
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	657	-0-	-304	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	460	-0-	-170	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PERNER "43"				WELL #:	1	RRCID ->	090216	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8163 - 8409
12	2325 X	2250	-0-	-75	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2325 X	1609	-0-	-716	-0-	-0-	1609	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	747	-0-	-813	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PERNER 43				WELL #:	2	RRCID ->	090452	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8326 - 8428
12	961 N	713	-0-	-248	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	515	-0-	-229	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	232	-0-	-278	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)			//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764									
COX ESTATE -A-			WELL #:		113	RRCID -> 018943		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7174 - 7204		
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

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560									
INGHAM "38"			WELL #:		1	RRCID -> 250542		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7262 - 7437		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC					589983									
MEADOWS			WELL #:		1	RRCID -> 018936		COMPL. DATE 11/19/1961		TOTAL DEPTH	7273	PERF. N/A		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT			WELL #:		1	RRCID -> 018937		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7084 - 7094		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					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		
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			60
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			N	-0-			60
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-			60
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			60
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			60
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			60

PRIMAL ENERGY CORPORATION					677741									
UNIVERSITY "13"			WELL #:		1	RRCID -> 069261		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH	7831	PERF. N/A		
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-			35
01	2015 X	950	-0-	-1065	-0-	950	3			N	-0-			35
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-			35
03	2015 X	1763	-0-	-252	-0-	1763	3			N	-0-			35
04	1950 X	750	-0-	-1200	-0-	750	3			N	-0-			35
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			35

INGHAM (DEVONIAN)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
ODESSA ETAL												
//CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
879035												
WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304												
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
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	156
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	156

ODESSA ETAL												
WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306												
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	40
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	40

WTG EXPLORATION												
UNIVERSITY 24-29												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 22-29												
WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772												
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	-0-
03	341 N	131	-0-	-210	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 22-29												
WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971												
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-	-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-	-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 23-29												
WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091												
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	-0-
03	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-	-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220								
UNIVERSITY 23-29		WELL #: 2		RRCID -> 090834		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154		
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
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-	-0-	

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
MILLSIPAUGH		WELL #: 3901		RRCID -> 141309		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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		
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	

ODESSA ETAL NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 086894		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526		
12	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	

ODESSA ET AL 2		WELL #: 3		RRCID -> 092649		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549		
12	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 2	N	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	

ODESSA ET AL 4		WELL #: 3		RRCID -> 092650		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505		
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-	2
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-	2
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-	2
04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-	2
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544												

12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544												

12		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533												

12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-	-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469												

12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479												

12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-	-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		61 N	-0-	-0-	-61 B	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT						
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306										
PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		4Q	RRCID ->	109322	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1318 - 1415		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	61 N	-0-	-0-	-61 B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

INGHAM FARMS		WELL #:		1Q	RRCID ->	113080	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	1438 - 1536		
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

INGHAM-MEADOWS		WELL #:		1Q	RRCID ->	115465	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	987 - 1078		
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

INGHAM-GULF		WELL #:		1Q	RRCID ->	117467	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	1549	PERF.	1455 - 1547		
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

INGHAM-GULF D		WELL #:		2Q	RRCID ->	118674	COMPL. DATE	08/18/1985	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	1435 - 1524		
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

INGHAM GULF B		WELL #:		5Q	RRCID ->	120610	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	1480	PERF.	1370 - 1460		
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
INGHAM-GULF C		WELL #:		3QA	RRCID ->	120732	COMPL. DATE	02/08/1986	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1331 - 1415	
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
12		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		61 N	-0-	-0-	-61 B	-0-			N	-0-		-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

INGHAM-GULF A		WELL #:		4Q	RRCID ->	120733	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	1551	PERF. 1411 - 1500	
12		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PERNER		WELL #:		5Q	RRCID ->	125404	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1384 - 1491	
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PERNER		WELL #:		6Q	RRCID ->	125405	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	1553	PERF. 1371 - 1477	
12		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PERNER		WELL #:		7Q	RRCID ->	125406	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	1532	PERF. 1348 - 1457	
12		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PERNER		WELL #:		8Q	RRCID ->	126284	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	1465	PERF. 1350 - 1439	
12		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT	
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
INGHAM-GULF E		WELL #:		6Q	RRCID ->	126349	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	1463	PERF.	1330 - 1411
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

12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

INGHAM CHEVRON A		WELL #:		1Q	RRCID ->	128363	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	1425	PERF.	1314 - 1396

12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		61 N	-0-	-0-	-61 B	-0-		N	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

INGHAM "46"		WELL #:		1	RRCID ->	129477	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	1401 - 1451

12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

INGHAM GULF "B"		WELL #:		466Q	RRCID ->	246917	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1350 - 1436

12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		4305Q	RRCID ->	251651	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	1660	PERF.	1416 - 1510

12		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
PARKER, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF.	1006 - 1086

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: CROCKETT					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144									
PERNER 42-A-			WELL #:	2	RRCID ->	223113	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	2023 PERF.	1364 - 1488	
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PERNER 42			WELL #:	1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119 PERF.	1367 - 1423	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	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	
12	DELQ	PR	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT											
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105																	
SUTTON		WELL #: 303		RRCID -> 085937		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596											
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			
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
01	DELQ PR	-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-			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
UNIV. "33"										WELL #:	1	RRCID ->	097179	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1296 - 1360
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
UNIV. 29-A										WELL #:	1	RRCID ->	097954	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1374 - 1455
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
UNIV. "33-B"										WELL #:	1	RRCID ->	098165	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	1475	PERF.	1358 - 1367
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
UNIV. "33-C"										WELL #:	1	RRCID ->	098166	COMPL. DATE	02/08/1982	TOTAL DEPTH	1490	PERF.	1303 - 1374
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467	
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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

UNIV. "33-E"		WELL #: 1		RRCID -> 099162		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1359 - 1441	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

UNIV. "33-F"		WELL #: 1		RRCID -> 101412		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1312 - 1395	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105														
UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1429 - 1517						
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
12	14B DENY	-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505		PERF. 1311 - 1387						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1335 - 1446						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1338 - 1416						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105						
UNIV. "6-30"		WELL #:		2	RRCID -> 102924	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH 1570	PERF. 1337	- 1519	
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIV. "29-D"		WELL #:		1 U	RRCID -> 103985	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1448	- 1536	
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SUTTON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 106828	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1374	- 1517	
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

UNIV. "33-J"		WELL #:		1	RRCID -> 107106	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1556	PERF. 1375	- 1390	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIV. "24-29"		WELL #:		6	RRCID -> 171249	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 1598	PERF. 1356	- 1598	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIV. "33-L"		WELL #:		1	RRCID -> 171590	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 1522	PERF. 1300	- 1522	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105								
SUTTON		WELL #:		305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF.	1368 - 1571
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2418 N	2404	-0-	-14	-0-	2404 2			N	-0-		136
01	3100 N	3364	-0-	264	264	3364 2			N	-0-		136
02	2262 N	1025	-0-	-1237	-0-	1025 2			N	-0-		136
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-		136
04	2340	693	-0-	-1647	-0-	693 2			N	-0-		136
05	2418	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-		136

IRION, W. (CANYON)				44710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
WILLIAMS 11		WELL #:			RRCID ->	125407	COMPL. DATE	10/11/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6205 - 6322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2021												

SCHEUBER -711-				WELL #:	RRCID ->	205202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6310 - 6395
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021												

TANKERSLEY				WELL #:	RRCID ->	273074	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6376 - 6428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-		35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095				N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021												

OIL AND GAS DIVISION

IRION, W. (CANYON)		//CONT.//		44710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
TANKERSLEY				WELL #: 9	RRCID -> 225737	COMPL. DATE 02/24/1987	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6354	- 6430		
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		109
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		119
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		120
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		122

ATKINSON				WELL #: 6	RRCID -> 252634	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 6485	PERF. 6301	- 6372		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

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		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-		-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	11 1	238 3	N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "B"				WELL #: 238B	RRCID -> 232636	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 10272	PERF. 9610	- 9875		
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-		-0-
03	248 N	94	-0-	-154	-0-	4 1	90 3	N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	-0-		-0-

J. D. GAS, INC.				427477			CNTY: CROCKETT				
MICHAEL				WELL #: 1	RRCID -> 174518	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10600	- 11100		
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MICHAEL				WELL #: 3	RRCID -> 176043	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 11779	PERF.10542	- 10940		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. D. SLADE (MISS) CYCLONE EXPLORATION, INC. ALLISON		44975 300 195844		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097681		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6484 - 6510			
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON RANCH		WELL #: 1041		RRCID -> 112224		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 6446 - 6459			
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON RANCH		WELL #: 1065		RRCID -> 116689		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6452 - 6493			
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 161791		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6449 - 6468			
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 165085		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 6446 - 6470			
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UPP OPERATING, LLC ARCHER SWD		875310 WELL #: 1		RRCID -> 248549		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 5364 - 6684			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
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
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	252	3	6	9	N	5	45
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4	49
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7	9	N	6	55
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3	58
04	270 N	179	-0-	-91	-0-	178	3	1	9	N	1	59
05	310 N	207	-0-	-103	-0-	204	3	3	9	N	3	62

JM (ELLENBURGER)		45090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BONFIRE OPERATING LLC		082443										
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852						CNTY: CROCKETT				
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 096531		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13777 - 14361		
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
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544						CNTY: CROCKETT				
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 037532		COMPL. DATE 10/18/1965		TOTAL DEPTH 13700		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
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-	-0-
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-	-0-
02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-	-0-
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-	-0-
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-	-0-
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 038272		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 13420		PERF.12144 - 13366		
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
12	78089 X	76533	-0-	-1556	-0-	76533	2			N	-0-	-0-
01	77779 X	74891	-0-	-2888	-0-	74891	2			N	-0-	-0-
02	72217 X	72217	-0-	-0-	-0-	72217	2			N	-0-	-0-
03	77257 X	77257	-0-	-0-	-0-	77257	2			N	-0-	-0-
04	74430 X	73867	-0-	-563	-0-	73867	2			N	-0-	-0-
05	77190 X	74814	-0-	-2376	-0-	74814	2			N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 6		RRCID -> 039385		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12130 - 13630		
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
12	27590 X	26224	-0-	-1366	-0-	26224	2			N	-0-	-0-
01	27435 X	24739	-0-	-2696	-0-	24739	2			N	-0-	-0-
02	25375 X	24931	-0-	-444	-0-	24931	2			N	-0-	-0-
03	26319 X	24631	-0-	-1688	-0-	24631	2			N	-0-	-0-
04	25470 X	24286	-0-	-1184	-0-	24286	2			N	-0-	-0-
05	26660 X	25420	-0-	-1240	-0-	25420	2			N	-0-	-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
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

MITCHELL			WELL #: 7	RRCID -> 039918	COMPL. DATE 10/03/1988	TOTAL DEPTH 13358	PERF. 11930	-	13358		
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-			-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	1332 2	N	-0-			-0-

MITCHELL			WELL #: 8	RRCID -> 040587	COMPL. DATE 11/23/1966	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A				
12	7905 X	7408	-0-	-497	-0-	7408 2	N	-0-			-0-
01	7905 X	6987	-0-	-918	-0-	6987 2	N	-0-			-0-
02	7395 X	6184	-0-	-1211	-0-	6184 2	N	-0-			-0-
03	7905 X	7286	-0-	-619	-0-	7286 2	N	-0-			-0-
04	7650 X	4939	-0-	-2711	-0-	4939 2	N	-0-			-0-
05	7409 X	4957	-0-	-2452	-0-	4957 2	N	-0-			-0-

MITCHELL			WELL #: 3	RRCID -> 040958	COMPL. DATE 10/07/1966	TOTAL DEPTH 14202	PERF. N/A				
12	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1030	-0-	-130	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-			-0-

MITCHELL			WELL #: 9	RRCID -> 041482	COMPL. DATE 04/04/1967	TOTAL DEPTH 14050	PERF. N/A				
12	19744 X	19744	-0-	-0-	-0-	19744 2	N	-0-			-0-
01	19344 X	19067	-0-	-277	-0-	19067 2	N	-0-			-0-
02	18096 X	17727	-0-	-369	-0-	17727 2	N	-0-			-0-
03	19344 X	18752	-0-	-592	-0-	18752 2	N	-0-			-0-
04	18720 X	18162	-0-	-558	-0-	18162 2	N	-0-			-0-
05	19344 X	18672	-0-	-672	-0-	18672 2	N	-0-			-0-

MITCHELL -A-			WELL #: 11	RRCID -> 042400	COMPL. DATE 06/27/1967	TOTAL DEPTH 14582	PERF. N/A				
12	53568 X	52185	-0-	-1383	-0-	52185 2	N	-0-			-0-
01	53630 X	30174	-0-	-23456	-0-	30174 2	N	-0-			-0-
02	50306 X	50306	-0-	-0-	-0-	50306 2	N	-0-			-0-
03	53630 X	51862	-0-	-1768	-0-	51862 2	N	-0-			-0-
04	51668 X	51668	-0-	-0-	-0-	51668 2	N	-0-			-0-
05	53630 X	46515	-0-	-7115	-0-	46515 2	N	-0-			-0-

MITCHELL			WELL #: 12	RRCID -> 042753	COMPL. DATE 10/16/1967	TOTAL DEPTH 14860	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL			WELL #: 4	RRCID -> 043778	COMPL. DATE 11/21/1967	TOTAL DEPTH 15052	PERF. N/A				
12	3100 N	2365	-0-	-735	7422	2365 2	N	-0-			-0-
01	9351 X	1929	-0-	-7422	-0-	1929 2	N	-0-			-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-			-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-			-0-
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MITCHELL				WELL #:	104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A	
12		30233 X	30233	-0-	-0-	-0-	30233	2		N	-0-			-0-
01		30225 X	27670	-0-	-2555	-0-	27670	2		N	-0-			-0-
02		27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	27213	2		N	-0-			-0-
03		30225 X	29068	-0-	-1157	-0-	29068	2		N	-0-			-0-
04		29250 X	28327	-0-	-923	-0-	28327	2		N	-0-			-0-
05		30225 X	29176	-0-	-1049	-0-	29176	2		N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.	13513 - 14385	
12		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2		N	-0-			-0-
01		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2		N	-0-			-0-
02		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
03		6014 X	5562	-0-	-452	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
04		5820 X	5112	-0-	-708	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
05		6014 X	5462	-0-	-552	-0-	5462	2		N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	14	RRCID ->	065403	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	N/A	
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
02		1537 N	1497	-0-	-40	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
04		1590 N	1445	-0-	-145	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
05		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	
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
02		3219 X	3215	-0-	-4	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3410	-0-	-279	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3335	-0-	-235	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3445	-0-	-244	-0-	3445	2		N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	17	RRCID ->	070986	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14844	PERF.	N/A	
12		2790 X	215	-0-	-2575	-0-	215	2		N	-0-			-0-
01		2759 X	116	-0-	-2643	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3736	-0-	636	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3059	-0-	59	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
05		2968 X	2273	-0-	-695	-0-	2273	2		N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	19	RRCID ->	071115	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	N/A	
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 105				WELL #:	1	RRCID ->	075400	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	N/A	
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
02		1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
03		1767 N	1532	-0-	-235	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
MITCHELL C		WELL #:		21	RRCID ->	152159	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	13798	PERF.12188 - 13798	
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
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		23	RRCID ->	157292	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	13884	PERF.12347 - 13884	
12		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-		-0-
01		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2	N	-0-		-0-
02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2	N	-0-		-0-
03		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2	N	-0-		-0-
04		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2	N	-0-		-0-
05		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		24	RRCID ->	160903	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13820	PERF.12220 - 13820	
12		23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	23584	2	N	-0-		-0-
01		23064 X	17333	-0-	-5731	-0-	17333	2	N	-0-		-0-
02		21692 X	20032	-0-	-1660	-0-	20032	2	N	-0-		-0-
03		23188 X	19338	-0-	-3850	-0-	19338	2	N	-0-		-0-
04		23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	23292	2	N	-0-		-0-
05		23188 X	16132	-0-	-7056	-0-	16132	2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		25	RRCID ->	160905	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	13690	PERF.12160 - 13690	
12		37231 X	36919	-0-	-312	-0-	36919	2	N	-0-		-0-
01		37231 X	36502	-0-	-729	-0-	36502	2	N	-0-		-0-
02		34829 X	34132	-0-	-697	-0-	34132	2	N	-0-		-0-
03		37231 X	36402	-0-	-829	-0-	36402	2	N	-0-		-0-
04		35970 X	35513	-0-	-457	-0-	35513	2	N	-0-		-0-
05		36921 X	36671	-0-	-250	-0-	36671	2	N	-0-		-0-

MITCHELL C		WELL #:		48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12950 - 13556	
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	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	
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	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

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
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-			-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

12		25663 X	25663	-0-	-0-	-0-	25663 2	N	-0-			-0-
01		24583 X	23149	-0-	-1434	-0-	23149 2	N	-0-			-0-
02		22040 X	21243	-0-	-797	-0-	21243 2	N	-0-			-0-
03		24614 X	21524	-0-	-3090	-0-	21524 2	N	-0-			-0-
04		23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	23834 2	N	-0-			-0-
05		24614 X	23415	-0-	-1199	-0-	23415 2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

12		3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081 2	N	-0-			-0-
01		3410 X	3135	-0-	-275	-0-	3135 2	N	-0-			-0-
02		3190 X	2537	-0-	-653	-0-	2537 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	2618	-0-	-792	-0-	2618 2	N	-0-			-0-
04		3030 X	2622	-0-	-408	-0-	2622 2	N	-0-			-0-
05		3131 X	2642	-0-	-489	-0-	2642 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			
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
12	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3487	-0-	-140	-0-	3487	2	N	-0-			-0-
02	3393 X	3260	-0-	-133	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3254	-0-	-166	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3486	-0-	-48	-0-	3486	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 168562		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668			
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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			
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018959		COMPL. DATE 01/17/1958			TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221										
DODSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018956		COMPL. DATE 02/27/1987			TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908			
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1549	3	39 9	N	35		148
01	1519 N	948	-0-	-571	-0-	925	3	23 9	N	21		169
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1480	3	31 9	N	28		197
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1514	3	19 9	N	17	171 1	43
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	3	17 9	N	15		58
*05	1519 N	47	-0-	-1472	-0-	41	2	6 9	N	5		63

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
V-F PETROLEUM INC.				880375								
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:		1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 9802 - 9864	
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	28	183 1	36
01		2070 N	2070	-0-	-0-	2007 3	63 9		N	57		93
02		1900 N	1900	-0-	-0-	1887 3	13 9		N	12		105
03		2068 N	2068	-0-	-0-	2026 3	42 9		N	38		143
04		1775 N	1775	-0-	-0-	1767 3	8 9		N	7		150
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	16		166

JAMESON				45580 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COKE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1027	RRCID ->	129483	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5760 - 5942	
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	131899	COMPL. DATE	08/22/1989	TOTAL DEPTH	6439	PERF. 5840 - 5960	
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	140848	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 5766 - 5910	
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JAMESON (STRAWN)				45580 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COKE				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050								
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	150888	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7129 - 7191	
12	713 #	339	-0-	-374	-0-	339 2			N	-0-		61
01	713 #	30	-0-	-683	-0-	30 2			N	-0-		61
02	667 #	33	-0-	-634	-0-	33 2			N	-0-		61
03	341 #	14	-0-	-327	-0-	14 2			N	-0-		61
04	330 #	90	-0-	-240	-0-	90 2			N	-0-		61
05	341 #	14	-0-	-327	-0-	14 2			N	-0-		61

LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #:		2	RRCID ->	290434	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6782 - 6870	
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-		71
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2			Y	-0-		71
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-		71
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2			Y	-0-		71
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2			Y	-0-		71
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27 2			Y	-0-	27 1	44

JAMESON (STRAWN)			//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COKE				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		078050										
SUPERIOR-KNIGHT			WELL #:		7	RRCID ->	290488	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6968 - 7085			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12		62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			129
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			129
02		29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			129
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	8	2	34	9	N	31			160
*04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	60	4	41	9	N	37	176	1	21
05		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			21

LIVELY-KNIGHT "74"			WELL #:		3	RRCID ->	290495	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	6944	PERF. 6780 - 6878			
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			56
01		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			56
02		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			56
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			56
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			56
*05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	29	2	40	9	Y	36	80	1	12

SUPERIOR-KNIGHT			WELL #:		1	RRCID ->	291508	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7163 - 7282			
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	50	4	24	9	N	22			45
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	70	4	11	9	N	10			55
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	60	4	6	9	N	5			60
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	4			N	-0-			60
04		211 R	211	-0-	-0-	-0-	60	4	151	9	N	137	176	1	21
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	4			N	-0-			21

ENERGY ONRAMP LLC			WELL #:		100372	RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6012 - 6038			
MATHERS, ARCH			1												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21952 12/02/2022															

TERRY "B"			WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A			
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-			-0-
02		90 R	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 #	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			
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	N	8			65
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	N	13			78
02		189 R	189	-0-	-0-	-0-	179	2	10	9	N	9			87
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	34	1	53
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			53
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			53

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COKE					
ENERGY ONRAMP LLC		//CONT.//		100372											
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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		379 R	379	-0-	-0-	-0-	349	2	30	9	Y	27			63
01		303 R	303	-0-	-0-	-0-	285	2	18	9	Y	16			79
02		261 #	260	-0-	-1	-0-	248	2	12	9	Y	11	59	1	31
03		310 #	192	-0-	-118	-0-	181	2	11	9	Y	10	11	1	30
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			30
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

TERRY "118"		WELL #:		3	RRCID ->	210273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7070 - 7120			
12		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
01		538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
02		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
03		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY "A"		WELL #:		1191	RRCID ->	210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7049 - 7101			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #:		3	RRCID ->	210279	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5953 - 6103			
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			50
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	13			63
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			75
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1	26
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	212322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6992 - 7059			
12		217 #	216	-0-	-1	-0-	209	2	7	9	Y	6			45
01		237 R	237	-0-	-0-	-0-	225	2	12	9	Y	11			56
02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	195	2	11	9	Y	10	32	1	34
03		217 #	137	-0-	-80	-0-	133	2	4	9	Y	4	15	1	23
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			23
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

TERRY "B"		WELL #:		1203	RRCID ->	212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6976 - 7029			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"		WELL #:		1201	RRCID ->	212324	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6957 - 7014			
12		573 R	573	-0-	-0-	-0-	550	2	23	9	Y	21			151
01		552 R	552	-0-	-0-	-0-	519	2	33	9	Y	30			181
02		506 R	506	-0-	-0-	-0-	481	2	25	9	Y	23			204
03		327 R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	47	5	160
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			160
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			160

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COKE			
ENERGY ONRAMP LLC		//CONT.//		100372									
HENDRY, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	214870	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5949 - 5995	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21941 09/30/2022													

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:		1	RRCID ->	245461	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5953 - 6103	

12		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
01		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
02		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY "A"		WELL #:		1441	RRCID ->	276171	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	7039 - 7091	

12		532 R	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	9		128
01		521 R	521	-0-	-0-	-0-	500	2	21	9	19		147
02		465 R	465	-0-	-0-	-0-	445	2	20	9	18		165
03		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			-0-	121 1	44
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		44
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		44

COPELAND, JOHN JR., "C"		WELL #:		1	RRCID ->	295183	COMPL. DATE	08/31/1985	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7235 - 7274	

12		0 Z	198	-0-	198	1646	185	2	13	9	12		46
01		0 Z	215	-0-	215	1861	194	2	21	9	19		65
02		0 Z	197	-0-	197	2058	179	2	18	9	16	63 1	18
03		0 Z	149	-0-	149	2207	142	2	7	9	6	12 1	12
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	2207					N	NO RPT	12
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	2207					N	NO RPT	12

COPELAND, JOHN JR., "C"		WELL #:			RRCID ->	295668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7883 - 15138	

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685											
JOHNSON		WELL #:		10	RRCID ->	283981	COMPL. DATE	03/02/1974	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6546 - 6651	

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		14
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		21
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
JAMESON STRAWN SAND UNIT		WELL #:		634	RRCID ->	111986	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5882 - 5900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MATHERS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	141125	COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5738 - 5898	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TUBB, W. I.		WELL #:		10	RRCID ->	148733	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5768 - 6126	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151865	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5778 - 5950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JAMESON, H. H.		WELL #:		6	RRCID ->	156696	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5754 - 5975	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

JATAM INC.		430270											
HICKS, ETC.-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	147669	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6966 - 6988	
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		13	
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		13	
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		13	
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	3		N	-0-		13	
04	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-		13	
05	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-		13	

KNIGHT 142		WELL #:		1	RRCID ->	147777	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7139 - 7196	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2024 - WELL PLUGGED 02/23/24

JAMESON, SE. (STRAWN)			45584 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
WALKER, J.S.			WELL #: 1		RRCID -> 082548		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 5761 - 5788	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANNAN, J.			WELL #: 36		RRCID -> 133251		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5728 - 5762	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 147480		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5684 - 5752	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			13
01	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	2	N	-0-			13
02	145 #	32	-0-	-113	-0-	32	2	N	-0-			13
03	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	2	N	-0-			13
04	150 #	41	-0-	-109	-0-	41	2	N	-0-			13
05	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	2	N	-0-			13

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	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			3
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			3
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-			3
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			3
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			3
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			3

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

JAN-JERRYE (CANYON REEF)		45637 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #:		2		RRCID ->		070987		COMPL. DATE 08/26/1974	
TISDALE EST.												TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MCELROY ESTATE				WELL #:		1 C		RRCID ->		071010		COMPL. DATE N/A	
												TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TISDALE ESTATE				WELL #:		3		RRCID ->		074785		COMPL. DATE 01/05/1978	
												TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JAN-JERRYE (STRAWN)		45637 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #:		1 T		RRCID ->		071178		COMPL. DATE 03/27/1977	
MCELROY ESTATE												TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A	
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)		45638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306		WELL #:		1		RRCID ->		083506		COMPL. DATE 08/02/1979	
SPENCE, D. W.												TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107	
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2		N	-0-		45	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		45	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		45	
03	465 N	85	-0-	-380	-0-	85	2		N	-0-		45	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		45	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		45	

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #:		3		RRCID ->		082108		COMPL. DATE 04/25/1979	
SPENCE ESTATE												TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058	
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-	-0-	
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	3	N	-0-	-0-	
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	3	N	-0-	-0-	
03	1302 N	974	-0-	-328	-0-	70	1	904	3	N	-0-	-0-	
04	1350 N	113	-0-	-1237	-0-	8	1	105	3	N	-0-	-0-	
05	1426 N	835	-0-	-591	-0-	70	1	765	3	N	-0-	-0-	

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
BAUGH-SPENCE		WELL #:		1001	RRCID ->	084394	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5009 - 5049
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
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-	-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	3	N	-0-	-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	974	-0-	-328	-0-	70	1	904	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	113	-0-	-1237	-0-	8	1	105	3	N	-0-	-0-
05	1426 N	835	-0-	-591	-0-	70	1	765	3	N	-0-	-0-

SPENCE		WELL #:		4	RRCID ->	085615	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4999 - 5069
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	3	N	-0-	-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	3	N	-0-	-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	3	N	-0-	-0-
03	1147 N	974	-0-	-173	-0-	70	1	904	3	N	-0-	-0-
04	1110 N	113	-0-	-997	-0-	8	1	105	3	N	-0-	-0-
05	1147 N	835	-0-	-312	-0-	70	1	765	3	N	-0-	-0-

BAUGH-SPENCE		WELL #:		1501	RRCID ->	087048	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4997 - 5057
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-	-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	3	N	-0-	-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	974	-0-	-328	-0-	70	1	904	3	N	-0-	-0-
04	1290 N	113	-0-	-1177	-0-	8	1	105	3	N	-0-	-0-
05	1333 N	835	-0-	-498	-0-	70	1	765	3	N	-0-	-0-

JO NELL (CANYON D)		46576 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327										
CAUTHORN, MILDRED -16-		WELL #:		2	RRCID ->	063477	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		1	RRCID ->	063834	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	N/A
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT	-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT	-0-

JO NELL (CANYON D) THREE FORKS RESOURCES, LLC CAUTHORN 17		//CONT.//	46576 500 857666	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

CAUTHORN 17				WELL #:	1	RRCID ->	139336	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	10109	PERF.	8909 - 9055
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247 2		N	-0-			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264 2		N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-		922 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	563	-0-	-491	-0-		563 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 16				WELL #:	1	RRCID ->	141043	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	8095 - 8811
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793 2		N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2		N	-0-			-0-
03	589 N	199	-0-	-390	-0-		199 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 3				WELL #:	1	RRCID ->	141287	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	8840 - 8698
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-			-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-		66 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 12				WELL #:	1	RRCID ->	142273	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8796 - 9081
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-			-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-		66 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 1				WELL #:	1A	RRCID ->	142274	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	8304 - 8881
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 17				WELL #:	2	RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9025 - 9330
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 12				WELL #:	2	RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8766 - 9051
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2		N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 2		N	-0-			-0-
03	992 N	331	-0-	-661	-0-		331 2		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL 18		//CONT.//	46576 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	058898	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	10216	PERF. N/A	
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	EOM BALANCE
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	3	RRCID ->	060605	COMPL. DATE	12/24/1974	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:	1	RRCID ->	060606	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

KEENE A		WELL #:	1	RRCID ->	062109	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
03	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2	N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:	2	RRCID ->	063404	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

JO NELL 16		WELL #:	1	RRCID ->	094099	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 8175 - 8917	
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-		-0-
03	961 N	506	-0-	-455	-0-	506	3	N	-0-		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	4	RRCID ->	098567	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8314 - 9110	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

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
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	270 N	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	651 N	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
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	
12		248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
05		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					
REBUD 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

TURNER RANCH WEST		WELL #:		RRCID -> 254605		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6570 - 6582	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE 9		WELL #:		RRCID -> 259028		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6169 - 6265		
12		4867 X	3743	-0-	-1124	-0-	815	1	2928	2	Y	-0-
01		4774 X	4399	-0-	-375	-0-	1281	1	3118	2	Y	-0-
02		4350 X	4247	-0-	-103	-0-	1381	1	2866	2	Y	-0-
03		4526 X	4518	-0-	-8	-0-	1154	1	3364	2	Y	-0-
04		4260 X	4163	-0-	-97	-0-	977	1	3186	2	Y	-0-
05		4526 X	4437	-0-	-89	-0-	1056	1	3381	2	Y	-0-

TEAGUE 9		WELL #:		RRCID -> 271031		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5956 - 6076		
12		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	352	1	1264	2	N	-0-
01		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	555	1	1353	2	N	-0-
02		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	497	1	1032	2	N	-0-
03		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	317	1	923	2	N	-0-
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-
05		1116 X	43	-0-	-1073	-0-	10	1	33	2	N	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	1324	-0-	-1218	-0-	282 1	1016 2	N	24	20 1		8
01	2542 X	1586	-0-	-956	-0-	26 9	1106 2	N	24	25 1		7
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	454 1	1656 2	N	21	21 1		7
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	26 9	1836 2	N	13	15 1		5
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	797 1	1301 2	N	8	11 1		2
05	2542 X	2527	-0-	-15	-0-	23 9	1913 2	N	15	12 1		5
						630 1						
						14 9						
						399 1						
						9 9						
						597 1						
						17 9						

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	1144 1	4114 2	Y	30	26 1		10
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	33 9	3775 2	Y	29	30 1		9
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	32 9	3194 2	Y	29	29 1		9
03	5301 X	4167	-0-	-1134	-0-	1538 1	3083 2	Y	24	24 1		9
04	5190 X	2992	-0-	-2198	-0-	32 9	2274 2	Y	19	23 1		5
05	5363 X	4154	-0-	-1209	-0-	697 1	3143 2	Y	27	23 1		9
						21 9						
						981 1						
						30 9						

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

12	744 N	540	-0-	-204	-0-	540 2		N	-0-			-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			N	-0-			-0-
01	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	19861 2		N	-0-			-0-
02	37703 X	37703	-0-	-0-	-0-	37703 2		N	-0-			-0-
*03	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		N	-0-			-0-
04	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 2		N	-0-			-0-
05	40300 X	NO RPT	-0-	-40300	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

K M (7300 WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 31		47888 750 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WELL #:		1R	RRCID ->	135321	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	19041	PERF. 7242 - 7344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	43 4	1 9	603	2 Y	4 4 1	11
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	49 3	1 9	582	2 Y	3 2 1	12
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	586	2 Y	4 12 1	4
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	44 2	1 9	572	2 Y	2 4 1	2
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	34 3	1 9	436	2 Y	3 2 1	3
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	3

K.W.B. (CANYON) ARCH OIL & GAS, LLC MATHEWS		47965 200 029272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
WELL #:		4	RRCID ->	253220	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 5473 - 5501		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. FREYSCHLAG 219-A		053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
WELL #:		1 U	RRCID ->	108187	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5509 - 5585		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FREYSCHLAG 220-A		053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
WELL #:		1 U	RRCID ->	108188	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 5580 - 5647		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN		053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
WELL #:		13	RRCID ->	110198	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 5767 - 6036		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35

KWB		053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
WELL #:		50	RRCID ->	236616	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 5589 - 5621		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	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	ALLOW 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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
KWB		WELL #:		48	RRCID ->	236857	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	5624 - 5668		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
KWB		WELL #:		42	RRCID ->	245573	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	5578 - 5631		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-			-0-
KWB		WELL #:		3	RRCID ->	254695	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	5434 - 5496		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			32
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			32
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			32
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			32
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			32
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			32
K.W.B. (CANYON, UPPER)		47965 255		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321												
BROWN		WELL #:		4 C	RRCID ->	103389	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5255 - 5279		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KWB		WELL #:		66	RRCID ->	254433	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	5278 - 5313		
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

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 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	BALANCE
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	209	1	894	3	Y	35			90
							39	9							
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	166	1	1000	3	Y	4	82	1	12
							4	9							
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	109	1	657	3	Y	8			20
							9	9							
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	121	1	892	3	Y	30			50
							33	9							
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	109	1	810	3	Y	25			75
							28	9							
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			75

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	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	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 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	BALANCE
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	218	3	21	9	Y	19	49	1	47
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	169	3	24	9	Y	22	51	1	18
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	160	3	23	9	Y	21			39
03		248 N	110	-0-	-138	-0-	97	3	13	9	Y	12			51
04		180 N	144	-0-	-36	-0-	130	3	14	9	Y	13			64
05		186 N	129	-0-	-57	-0-	111	3	18	9	Y	16	54	1	26

ROACH B		48216 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
		220865													
		WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576						
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	BALANCE
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2			154
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2			156
02		348 N	327	-0-	-21	-0-	324	3	3	9	N	3			159
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	283	3	2	9	N	2			161
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1			162
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2			164

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 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	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	60	1	93	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	983	1	872	2	N	-0-					-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1048	1	778	2	N	-0-					-0-
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	978	1	818	2	N	-0-					-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1055	1	912	2	N	-0-					-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	810	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1165	1	1013	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT "26"

WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

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
12	93 #	4	-0-	-89	-0-	2	1	2	3	N	-0-					26
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	28	1	31	3	N	1					27
02	87 #	83	-0-	-4	-0-	44	1	39	3	N	-0-					27
03	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					27
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					27
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					27

KIM (HARKEY)
CHOLLA PETROLEUM, INC.
PROSPECT RANCH

49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
150683

WELL #: 1 RRCID -> 283412 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 4758 PERF. 4568 - 4572

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
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN)		49413 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
XOG OPERATING LLC		945921											
BARNET, ROSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 158901		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9726 - 9895	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68	

KING MT. (STRAWN)		49413 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
COG OPERATING LLC		166150											
MCCLURE, W. W. A/C 1		WELL #: 8 U		RRCID -> 034160		COMPL. DATE 09/18/1964		TOTAL DEPTH 10186		PERF. N/A			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
BARNET, ROSA H. -D-		WELL #: 5		RRCID -> 035687		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8956 - 8965			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)		49415 545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.		945936											
DARBY, B. S.		WELL #: 2		RRCID -> 122415		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 10379		PERF. 8875 - 8911			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #: 29		RRCID -> 183119		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8728 - 9084			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	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	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-			-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			-0-	
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-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			
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
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	324 2	13 9	N	12	109
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	289 2	7 9	N	6	115
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	253 2	15 9	N	14	129
03		341 N	73	-0-	-268	-0-	73 2		N	-0-	129
04		300 N	180	-0-	-120	-0-	171 2	9 9	N	8	137
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	137

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			
12		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-	-0-
01		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 3		N	-0-	-0-
02		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-	-0-
04		210 N	99	-0-	-111 B	-0-	99 3		N	-0-	-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUTON		WELL #: 2 C		RRCID -> 099256		COMPL. DATE 02/19/1982		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079			
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDE		WELL #: 1		RRCID -> 100139		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112			
12		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-	93
01		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3		N	-0-	93
02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-	93
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	31 3	17 9	N	15	108
04		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 3		N	-0-	108
05		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	108

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			
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-	-0-
01		961 N	673	-0-	-288	-0-	673 3		N	-0-	-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-	-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-	-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 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						
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

12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-			42
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	-0-			42
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	970	2	N	-0-			42
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1036	2	N	-0-			42
04		1020 N	553	-0-	-467	-0-	17	1	536	2	N	-0-			42
05		1054 N	98	-0-	-956	-0-	3	1	95	2	N	-0-			42

LAVAN (WOLFCAMP)			52368 480	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: IRION					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852												
FAUDREE			WELL #: 1	RRCID -> 258581	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7577	-	7676						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KROH OPERATING LLC			478245												
LINTHICUM "24"			WELL #: 1	RRCID -> 163858	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6533	-	6866						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05		14B DENY	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						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNSON OPERATING, INC.			593193												
MAYER			WELL #: 1	RRCID -> 226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 6682	-	7002					
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			40
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			40
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			40
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			40
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			40
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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	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
12	DLQ	G-10	29	-0-	29	89	29 2	Y	-0-			24
01	DLQ	G-10	62	-0-	62	151	62 2	Y	-0-			24
02		204 N	53	-0-	-151	-0-	53 2	Y	-0-			24
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-			24
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			24
05		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					
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	199	65 2	Y	-0-			30
01	DLQ	G-10	139	-0-	139	338	139 2	Y	-0-			30
02		456 N	118	-0-	-338	-0-	118 2	Y	-0-			30
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-			30
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			30
05		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					
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	64	21 2	Y	-0-			13
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	108	44 2	Y	-0-			13
02		146 N	38	-0-	-108	-0-	38 2	Y	-0-			13
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			13
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			13
05		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					
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	158	52 2	Y	-0-			41
01	DLQ	G-10	110	-0-	110	268	110 2	Y	-0-			41
02		362 N	94	-0-	-268	-0-	94 2	Y	-0-			41
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-			41
*04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-			41
05		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					
12	DLQ	G-10	80	-0-	80	246	80 2	Y	-0-			79
01	DLQ	G-10	171	-0-	171	417	171 2	Y	-0-			79
02		563 N	146	-0-	-417	-0-	146 2	Y	-0-			79
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-			79
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			79
05		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					
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	327	107 2	Y	-0-			134
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	555	228 2	Y	-0-			134
02		749 N	194	-0-	-555	-0-	194 2	Y	-0-			134
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-			134
*04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-			134
05		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					
12	DLQ	G-10	280	-0-	280	959	280 2	Y	-0-			66
01	DLQ	G-10	326	-0-	326	1285	326 2	Y	-0-			66
02		1477 N	192	-0-	-1285	-0-	192 2	Y	-0-			66
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-			66
*04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-			66
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			66

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
12	DLQ G-10	44	-0-	44	150		44	2			Y	-0-			7
01	DLQ G-10	51	-0-	51	201		51	2			Y	-0-			7
02	231 N	30	-0-	-201	-0-		30	2			Y	-0-			7
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-			7
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			Y	-0-			7
05	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			
12	DLQ G-10	37	-0-	37	128		37	2			Y	-0-			4
01	DLQ G-10	44	-0-	44	172		44	2			Y	-0-			4
02	198 N	26	-0-	-172	-0-		26	2			Y	-0-			4
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-			4
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-			4
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
02	14B2 EXT	81	-0-	81	81		81	3			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		81				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		81				N	-0-			81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		81				N	NO RPT			81

MUNSON 14-3		WELL #:		1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 - 6928			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
05	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			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
05	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	68

MUNSON 15-7		WELL #:		1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 6636 - 6851
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	131

MAYER 37-2		WELL #:		3702	RRCID ->	209251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7755 PERF. 6762 - 7646
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	30

MUNSON 34-2		WELL #:		3402	RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
02	14B2 EXT	73	-0-	73	73	73	3			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	73

MUNSON 15-6		WELL #:		1506	RRCID ->	226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6614 - 6938
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	4

MUNSON 15-3		WELL #:		1503	RRCID ->	226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857 PERF. 6564 - 6830
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	54

MUNSON 15-4		WELL #:		1504	RRCID ->	226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6525 - 6924
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370				CNTY: IRION		
LINTHICUM "1223"				WELL #: 2	RRCID -> 162833	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6448 - 6579	
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-

LEONARD (HOME CREEK)				53278 124	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS		
KOKO SKADI, LLC				100704						
SNELSON				WELL #: 4	RRCID -> 282276	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	3580 PERF. 3306 - 3314	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	17	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	22	47
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	17	64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	14	78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	25	103

SNELSON				WELL #: 6	RRCID -> 290743	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 2952 - 2964	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	3	13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	3	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	6	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	6	28

LEONARD, NORTH (3460 SAND)				53280 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
KOKO SKADI, LLC				100704						
SNELSON #5				WELL #: 5	RRCID -> 287956	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3680 PERF. 3377 - 3385	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	3	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	4	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	4	21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	6	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	6	33

LIGHTSEY (HARKEY)		53560 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
LIGHTSEY, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 102221		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 3958		PERF. 2816 - 2850		
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIN (WOLFCAMP)		53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
APACHE CORPORATION		027200										
BENNIE 4342		WELL #: 2H		RRCID -> 293039		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6888 - 15237		
12	14446 X	13984	-0-	-462	-0-	16 1	13905 2	N	57	49	0	15
						63 9						
01	14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	21 1	14820 2	N	48	48	0	15
						53 9						
02	14355 X	14273	-0-	-82	-0-	15 1	14221 2	N	34	49	0	-0-
						37 9						
03	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	16376 2	1 4	N	49	41	0	8
						54 9						
04	17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	17129 2	1 4	N	57	54	0	11
						63 9						
05	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	15711 2	64 9	N	58	51	0	18

SSH UNIT		WELL #: H 53M		RRCID -> 293204		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7586 - 15827		
12	19065 X	18495	-0-	-570	-0-	20 1	18358 2	N	106	106	0	8
						117 9						
01	19065 X	16932	-0-	-2133	-0-	21 1	16742 2	N	154	148	0	14
						169 9						
02	17835 X	13507	-0-	-4328	-0-	22 1	13380 2	N	95	98	0	11
						105 9						
03	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	17462 2	76 9	N	69	72	0	8
04	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	20397 2	64 9	N	58	62	0	4
05	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	17744 2	52 9	N	47	46	0	5

CLINCH 4238		WELL #: H 83M		RRCID -> 295930		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7604 - 16523		
12	26350 X	10923	-0-	-15427	-0-	6 1	10783 2	N	110	101	0	22
						13 4	121 9					
01	18826 X	18826	-0-	-0-	-0-	9 1	18608 2	N	175	131	0	66
						16 4	193 9					
02	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	112 1	15235 2	N	192	187	0	71
						1 4	211 9					
03	21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	117 1	21127 2	N	213	206	0	78
						234 9						
04	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	23291 2	189 9	N	172	197	0	53
05	18817 X	16612	-0-	-2205	-0-	182 1	16268 2	N	122	144	0	31
						28 4	134 9					

LINE	WOLF CAMP	PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC	DIAMOND	WELL #:	1	RRCID ->	169393	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6543 - 6559
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127	7		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

LINTHICUM				WELL #:	1	RRCID ->	169501	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6570 - 6580
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				WELL #:	220865	RRCID ->	142936	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	6593 - 6721
12	403	N	27	-0-	-376	-0-	27 3	N	-0-				178
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9 N	1				179
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9 N	1				180
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	19 3	1 9 N	1				181
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9 N	1				182
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	16 3	1 9 N	1				183

FORTUNE '7'				WELL #:	1	RRCID ->	291343	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5900 - 7370
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				WELL #:	253404	RRCID ->	282813	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4724 - 5854
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127 3	N	-0-				-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-				-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-				-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-				-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392 3	N	-0-				-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	388 3	N	-0-				-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'				WELL #:	29	RRCID ->	282827	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	4500 - 5760
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-				-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-				-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-				-0-

LINE	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION												
MUNSON, DAVID M. INC. 593201												
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685												
M												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B2 EXT	143	-0-	143	143	143	2	N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			N	-0-			143
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			143

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728												
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			105
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			105
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			105
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			105
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			105
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875												
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783												
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	202	2	42 9	Y	38	23 1	27
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3 9	Y	3	12 1	18
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	234	2	18 9	Y	16	15 1	19
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	245	2	19 9	Y	17	15 1	21
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	265	2	11 9	Y	10	11 1	20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598												
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	34	2	30 9	Y	27	12 1	27
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2 9	Y	2	6 1	23
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	39	2	9 9	Y	8	8 1	23
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	41	2	9 9	Y	8	8 1	23
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9 9	Y	8	6 1	25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS												
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659												
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITA (CLEAR FORK)		53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435												
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 1		RRCID -> 089255		COMPL. DATE 07/08/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938						
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
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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						
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 136742		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315						
CLEGG		WELL #: 5406-U												
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5407F		RRCID -> 153045		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348						
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-			-0-
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5409F		RRCID -> 153783		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985						
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016						
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
CLEGG		WELL #:		5307RF	RRCID ->	155973	COMPL. DATE	07/16/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1944 - 1992	
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
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		5 F	RRCID ->	156597	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2519 - 2537	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #:		6102-F	RRCID ->	159263	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 1794 - 1928	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #:		5412	RRCID ->	162371	COMPL. DATE	09/02/1996	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2252 - 2332	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		2	RRCID ->	191520	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 3144 - 3400	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3		N	-0-			-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 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				
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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	14B DENY	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404												
MCMULLAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 038139		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH 10001		PERF. N/A				
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 102651		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9002 - 9066				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104409		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8918 - 8934				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20"		WELL #: 1		RRCID -> 106384		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8761 - 8848				
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-			-0-
05	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 8946
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	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992										TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8772 - 8978
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8938 - 9050
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004										TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8906 - 9000
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999										TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7722 - 7778
12	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
02	1334 N	1319	-0-	-15	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140														
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230														
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03		372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05		465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985														
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02		203 N	197	-0-	-6	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125														
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HENDERSON P1		WELL #:		6	RRCID ->	177858	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8850 - 8946
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN "2"		WELL #:		9	RRCID ->	178385	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 8956 - 9048
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #:		7	RRCID ->	179266	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9047	PERF. 8840 - 8885
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #:		8	RRCID ->	179593	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8988
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		37	RRCID ->	181058	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7903 - 9100
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HENDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HENDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HENDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		41	RRCID ->	183875	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7755 - 8852
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PERRY STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	183877	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7684 - 8828
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183879	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 - 8919
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HENDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		38	RRCID ->	184555	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7787 - 9090
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HENDERSON P1		WELL #:		13	RRCID ->	184867	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7654 - 8950
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HENNDERSON P1		WELL #:		14	RRCID ->	185415	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8842 - 8916
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		11	RRCID ->	185425	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8943 - 9050
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		12	RRCID ->	185430	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8936 - 9005
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		5	RRCID ->	185435	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		29H	RRCID ->	186553	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 8870 - 10064
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		7	RRCID ->	191524	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7816 - 9024
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 #:		28	RRCID ->	191645	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8661 - 8735
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
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	296 3	6 9	Y	5	5 1		2
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	244 3	3 9	Y	3	3 1		2
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 3	4 9	Y	4	5 1		1
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	304 3	4 9	Y	4	3 1		2
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 3	4 9	Y	4	5 1		1
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	285 3	2 9	Y	2	2 1		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	195478	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8664 - 8770
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDEYSON P1		WELL #:		1	RRCID ->	195975	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 8946
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		46	RRCID ->	198012	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7944 - 8918
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		13	RRCID ->	200872	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8910 - 9018
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		51A	RRCID ->	201983	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 - 8924
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MCMULLAN 2		WELL #:		7	RRCID ->	205459	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 8934 - 9026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		14	RRCID ->	206396	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7677 - 8240
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	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
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-	-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3		N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	238611	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9128 - 9242
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		9	RRCID ->	241480	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8930 - 9010
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-	-0-
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	341	3		N	-0-	-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-	-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-	-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		16	RRCID ->	242313	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8851 - 8946
12	1147 N	992	-0-	-155	-0-	992	3		N	-0-	-0-
01	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3		N	-0-	-0-
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	896	3		N	-0-	-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-	-0-
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	3		N	-0-	-0-
05	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	3		N	-0-	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTTEX OPERATING COMPANY			257062							
HENNDERSON, JOHN LEE JR A		WELL #:	4	RRCID ->	158747	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7626 - 8922
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:	A 1	RRCID ->	160692	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8949 - 9042
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:	1	RRCID ->	160900	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8908 - 8923
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:	3	RRCID ->	169761	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7577 - 9031
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:	2	RRCID ->	169762	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 7662 - 9030
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:	2	RRCID ->	170528	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 8902 - 8972
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:	8	RRCID ->	183954	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 7578 - 7957
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		6	RRCID ->	185452	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7511 - 9244
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	185458	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888 - 8968
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	185461	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890 - 9111
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID ->	197279	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945 - 9035
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID ->	197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENNDERSON, 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-					-0-
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*04	570 N	186	-0-	-384	-0-	17	1	169	3	N	-0-					-0-
05	558 N	58	-0-	-500	-0-	58	3			N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					1
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
04	960 N	751	-0-	-209	-0-	751	3			Y	-0-					1
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					1

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		12	RRCID ->	200755	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8944 - 9179	
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
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-			2
01	3100 N	6534	-0-	3434	3434	6534	3		Y	-0-			2
02	2900 N	6067	-0-	3167	6601	6067	3		Y	-0-			2
03	3100 N	6067	-0-	2967	9568	6067	3		Y	-0-			2
04	13673 X	4105	-0-	-9568	-0-	4105	3		Y	-0-			2
05	3100 X	1324	-0-	-1776	-0-	1324	3		Y	-0-			2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		13	RRCID ->	200757	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9011 - 9273	
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			9
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		Y	-0-			9
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			9
03	589 N	421	-0-	-168	-0-	421	3		Y	-0-			9
04	690 N	26	-0-	-664	-0-	26	3		Y	-0-			9
05	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3		Y	-0-			9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		14	RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8954 - 9000	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		Y	-0-			-0-
02	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-
03	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-
04	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		Y	-0-			-0-
05	1426 X	1317	-0-	-109	-0-	1317	3		Y	-0-			-0-

PERRY 21		WELL #:		1	RRCID ->	200792	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8935 - 9155	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			7
01	341 N	18	-0-	-323	-0-	18	3		Y	-0-			7
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	27	3		Y	-0-			7
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			7
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			7
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			7

PERRY 21		WELL #:		2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8863 - 9158	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			9
01	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	3		Y	-0-			9
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			9
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			9
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			9
05	775 N	241	-0-	-534	-0-	241	3		Y	-0-			9

PERRY 21		WELL #:		4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8723 - 8884	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			12
01	465 N	136	-0-	-329	-0-	136	3		Y	-0-	1 7		11
02	435 N	321	-0-	-114	-0-	320	3	1 9	Y	1			12
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1 9	Y	1			13
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1 9	Y	1			14
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			14

PERRY 21		WELL #:		3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8781 - 8987	
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			71
01	1116 N	506	-0-	-610	-0-	506	3		Y	-0-	3 7		68
02	1044 N	1004	-0-	-40	-0-	1004	3		Y	-0-			68
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-			68
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			68
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		Y	-0-			68

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9036 -	9229
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	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-	
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1062	3	10 9	N	9		9	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		9	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		9	
04	960 N	882	-0-	-78	-0-	882	3		N	-0-		9	
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		9	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	7592 -	9279
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-		-0-	
01	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	3		N	-0-		-0-	
02	1653 N	655	-0-	-998	-0-	655	3		N	-0-		-0-	
03	1891 N	655	-0-	-1236	-0-	655	3		N	-0-		-0-	
04	1410 N	811	-0-	-599	-0-	811	3		N	-0-		-0-	
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7650 -	9016
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-		12	
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		12	
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	3	4 9	N	4		16	
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	3	7 9	N	6	20 1	2	
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1774	3	6 9	N	5		7	
05	961 N	801	-0-	-160	-0-	798	3	3 9	N	3		10	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9062 -	9373
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-		16	
01	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	3		Y	-0-		16	
02	1305 N	569	-0-	-736	-0-	563	3	6 9	Y	5		21	
03	1395 N	572	-0-	-823	-0-	563	3	9 9	Y	8	27 1	2	
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	687	3	8 9	Y	7		9	
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	613	3	4 9	Y	4		13	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004 -	9129
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-		1	
01	3100 N	4608	-0-	1508	-0-	4608	3		Y	-0-		1	
02	2900 N	2708	-0-	-192	-0-	1316	3		Y	-0-		1	
03	3100 N	2709	-0-	-391	-0-	925	3	1 9	Y	1	2 1	-0-	
04	2605 X	1680	-0-	-925	-0-	1680	3		Y	-0-		-0-	
*05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		Y	-0-		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 -	9211
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-		30	
01	837 N	566	-0-	-271	-0-	566	3		Y	-0-		30	
02	928 N	503	-0-	-425	-0-	493	3	10 9	Y	9		39	
03	713 N	510	-0-	-203	-0-	493	3	17 9	Y	15	49 1	5	
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	578	3	14 9	Y	13		18	
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	316	3	8 9	Y	7		25	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997 -	9334
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-		5	
01	1302 N	916	-0-	-386	-0-	916	3		Y	-0-		5	
02	1740 N	495	-0-	-1245	-0-	494	3	1 9	Y	1		6	
03	1643 N	496	-0-	-1147	-0-	494	3	2 9	Y	2	8 1	-0-	
04	900 N	417	-0-	-483	-0-	415	3	2 9	Y	2		2	
*05	527 N	173	-0-	-354	-0-	172	3	1 9	Y	1		3	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:		51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9067 - 9191
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		-0-
01	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
02	1914 N	1655	-0-	-259	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		17	RRCID ->	251436	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9052 - 9306
12	3100 N	3788	-0-	688	2037	3788 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	2715	-0-	-385	1652	2715 3		N	-0-		-0-
02	3430 X	1778	-0-	-1652	-0-	1778 3		N	-0-		-0-
03	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-		-0-
04	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-		-0-
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOJON (STRAWN)		54429 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH				
DOYAL, BOBBY & ETHYL		227661									
DOYAL, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	054895	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	1400	PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLAY, MIKE		268580									
FINLAY, JAMES JR.		WELL #:		1	RRCID ->	073088	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	1332	PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST, E. W.		287595									
FROST, C. E.		WELL #:		7	RRCID ->	156321	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	1654	PERF. 1399 - 1403
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCCULLOCH								
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV				369162											
HAYS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 055790	COMPL. DATE 04/01/1973	TOTAL DEPTH 1477	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYS				WELL #: 6	RRCID -> 056296	COMPL. DATE 08/09/1973	TOTAL DEPTH 1514	PERF. N/A							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, CHARLES M.				790250											
RANDALS, D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 018996	COMPL. DATE 11/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1347 - 1365							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORLES (WOLFCAMP)				54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL								
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412											
JOSIE				WELL #: 1	RRCID -> 185401	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5294 - 5464							
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				35
01	1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	2			N	-0-				35
02	1044 N	798	-0-	-246	-0-	798	2			N	-0-				35
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				35
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				35
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				35

WTG EXPLORATION				945220											
AUNT JOSIE STATE				WELL #: 1	RRCID -> 207145	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 4787 - 5290							
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-				112
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-				112
02	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			Y	-0-				112
03	1860 N	805	-0-	-1055	-0-	805	2			Y	-0-				112
04	1380 N	807	-0-	-573	-0-	807	2			Y	-0-				112
05	1581 N	464	-0-	-1117	-0-	464	2			Y	-0-				112

UNCLE CECIL				WELL #: 1	RRCID -> 207147	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 5907	PERF. 4381 - 5847							
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-				74
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-				74
02	754 N	679	-0-	-75	-0-	679	2			Y	-0-				74
03	775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-				74
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-				74
05	713 N	300	-0-	-413	-0-	300	2			Y	-0-				74

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220									
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	208519	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5493 - 9276	
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
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			9
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			9
02		580 N	534	-0-	-46	-0-	534 2		Y	-0-			9
03		589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2		Y	-0-			9
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			9
05		558 N	259	-0-	-299	-0-	259 2		Y	-0-			9

UNCLE CECIL		WELL #:		3	RRCID ->	209167	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5217 - 5472	
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-			28
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-			28
02		841 N	776	-0-	-65	-0-	776 2		Y	-0-			28
03		899 N	752	-0-	-147	-0-	752 2		Y	-0-			28
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			28
05		837 N	329	-0-	-508	-0-	329 2		Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		4	RRCID ->	225791	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5751	PERF.	4838 - 5008	
12		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		Y	-0-			4
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-			4
02		1740 N	1468	-0-	-272	-0-	1468 2		Y	-0-			4
03		1860 N	805	-0-	-1055	-0-	805 2		Y	-0-			4
04		1380 N	807	-0-	-573	-0-	807 2		Y	-0-			4
05		1581 N	465	-0-	-1116	-0-	465 2		Y	-0-			4

LYGAY WESTOIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101757	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5816 - 5832	
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	223 2	4 9	N	4			156
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 2	2 9	N	2			158
02		176	176	-0-	-0-	-0-	173 2	3 9	N	3			161
03		75 R	75	-0-	-0-	-0-	73 2	2 9	N	2			163
04		776	776	-0-	-0-	-0-	774 3	2 9	N	2			165
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		10	RRCID ->	287822	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5998 - 6023	
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02		145 N	115	-0-	-30	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03		155 N	99	-0-	-56	-0-	34 2	65 4	N	-0-			-0-
04		150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-

STAR PRODUCTION, INC.		WELL #:		815108	RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5876 - 5924	
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017													

LYGAY STAR PRODUCTION, INC. HARRIS ESTATE //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
 //CONT.// 815108
 WELL #: RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017														

M. M. W. (CANYON) HENRY PETROLEUM LLC MIERS, W. L. -B- 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 378641
 WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC MAYFIELD, STANLEY B. 875310
 WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

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
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

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
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-			13
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	N	-0-			13
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	N	-0-			13
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	N	-0-			13
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	30	1	231	3	N	-0-			13
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			13

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3002 - 3157	
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
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	127 3	N	-0-		6
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16 1	98 3	N	-0-		6
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	N	-0-		6
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	12 1	79 3	N	-0-		6
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	10 1	76 3	N	-0-		6
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		6

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3025 - 3178	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 2933 - 3029	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30 1	300 3	N	-0-		11
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	27 1	166 3	N	-0-		11
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24 1	173 3	N	-0-		11
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	34 1	234 3	N	-0-		11
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	40 1	307 3	N	-0-		11
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		11

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3292 - 3334	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	-0-		8
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	24 1	148 3	N	-0-		8
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 3	N	-0-		8
03	248 N	111	-0-	-137	-0-	14 1	97 3	N	-0-		8
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	13 1	100 3	N	-0-		8
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		8

MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127		RRCID -> 122235		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2943 - 3041	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #: 128		RRCID -> 124725		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3173 - 3299	
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	98 1	984 3	N	-0-		25
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	120 1	737 3	N	-0-		25
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	83 1	611 3	N	-0-		25
03	1085 N	691	-0-	-394	-0-	88 1	603 3	N	-0-		25
04	840 N	632	-0-	-208	-0-	72 1	560 3	N	-0-		25
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		25

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						
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			
12	992 N	624	-0-	-368	-0-	624	3	N	-0-	102				
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3	N	-0-	102				
02	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	3	N	-0-	102				
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	102				
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	3	N	-0-	102				
05	837 N	479	-0-	-358	-0-	479	3	N	-0-	102				

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 204512		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062						
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-	99				
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	99				
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	3	N	-0-	99				
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	99				
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	99				
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	99				

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						
12	806 N	336	-0-	-470	-0-	336	3	Y	-0-	164				
01	713 N	530	-0-	-183	-0-	530	3	Y	-0-	164				
02	783 N	481	-0-	-302	-0-	481	3	Y	-0-	164				
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-	164				
04	510 N	349	-0-	-161	-0-	349	3	Y	-0-	164				
05	527 N	195	-0-	-332	-0-	195	3	Y	-0-	164				

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 221809		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MANULIK (CLEARFORK)		57225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412												
CHILDRESS		WELL #: 2102U		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CHILDRESS		WELL #: 2103		RRCID -> 250745		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498						
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	129	3	79	9	N	72	21	8	100
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	115	3	45	9	N	41			141
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	100	3	20	9	N	18			159
03	217 N	42	-0-	-175	-0-	1	3	41	9	N	37	112	1	84
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	8	3	23	9	N	21	52	5	44
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	9	3	22	9	N	20			64

MARJORIE MAY (CROSSCUT)			57557 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MENARD				
HARVEST PETROLEUM INC.			363117												
RUSSELL "C"			WELL #: 2		RRCID -> 262737			COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294

RUSSELL 'C'			WELL #: 5		RRCID -> 267969			COMPL. DATE 11/27/2012			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP)			58022 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470												
MARY SHIRK			WELL #: 1		RRCID -> 211856			COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER (WOLFCAMP)			58633 900		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			875310												
MAYER, EDWIN S., JR.			WELL #: 14		RRCID -> 141708			COMPL. DATE 05/22/1992			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815				
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-			-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH (CANYON)			58640 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC			100445												
MAYER ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 056171			COMPL. DATE 05/15/1973			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 056172			COMPL. DATE 05/14/1973			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SP RESOURCES, LLC				100646											
MAYER RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 081994		COMPL. DATE 02/08/1979		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-	
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 081995		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-	
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-	
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-	
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-	
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-	

MAYER RANCH A		WELL #:		4		RRCID -> 081996		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-	
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	

MAYER RANCH A		WELL #:		3		RRCID -> 081997		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-	
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-	
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-	
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-	
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-	

MAYER RANCH B		WELL #:		6		RRCID -> 083757		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-	
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-	
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-	
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	

UPP OPERATING, LLC		875310		MAYER RANCH "Q"		WELL #:		15		RRCID -> 120279		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706	
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-		-0-	
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-		-0-	
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-		-0-	
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-		-0-	
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	5	1	33	3	N	-0-		-0-	
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 3		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	7 1	69 3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
 MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MAYER RANCH				//CONT.//	950479									
MAYER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6971 - 7009	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	N/A	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6944 - 7155	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6842 - 7141	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906 - 7263	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002 - 7242	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON)														
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
MAYER RANCH //CONT.// 950479														
MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174														
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
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-		88 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089														
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2		N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-			-0-
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022														
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210														
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113														
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-		51 2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-		51 2		N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281														
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2		N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-		55 2		N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-		57 2		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-		55 2		N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479									
MAYER		WELL #:		6A	RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6724 - 7073		
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	AMT	CODE	BALANCE
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		12A	RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 6923 - 7413		
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		11A	RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6908 - 7260		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		8A	RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6909 - 7202		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		18A	RRCID ->	282930	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6732 - 7221		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			80
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			80
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			80
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			80
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			80
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2		Y	-0-			10
02	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	102	2		Y	-0-			10
03	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102				Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102				Y	NO RPT			10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)												
UPP OPERATING, LLC												
HILL-MAYER "QQ"												
WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER NNN												
WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299												
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER IIII												
WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783												
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	2	3
						2	9					1
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	18	1	196	3	N	5	6
						6	9					1
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	6	2
						7	9					1
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	21	1	256	3	N	-0-	4
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	9	6
						10	9					1
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	5

MCCAMEY												
TRIPP & SONS, LLC												
HAILE-INMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGHES, ED S.												
WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGHES, ED S.												
WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC		//CONT.// 58840 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
HAILE		//CONT.// 870481		WELL #: 1		RRCID -> 132857		COMPL. DATE 10/00/1953		TOTAL DEPTH 2195		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	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	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAILE		WELL #: 2		RRCID -> 132858		COMPL. DATE 10/00/1953		TOTAL DEPTH 2167		PERF. N/A					
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAILE		WELL #: 4		RRCID -> 132860		COMPL. DATE 11/00/1953		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 2176 - 2234					
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

XOG OPERATING LLC		945921		RICKER B		WELL #: 1		RRCID -> 132406		COMPL. DATE 12/09/1942		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2442 - 2445	
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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RICKER B		WELL #: 2		RRCID -> 132407		COMPL. DATE 01/15/1943		TOTAL DEPTH 2412		PERF. N/A					
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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RICKER B		WELL #: 3		RRCID -> 132408		COMPL. DATE 03/25/1945		TOTAL DEPTH 2459		PERF. N/A					
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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
RICKER B		WELL #:		5	RRCID ->	132410	COMPL. DATE	07/09/1946	TOTAL DEPTH	2417	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-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	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHIRK, J. H. -F-		WELL #:		11	RRCID ->	260238	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 7854 - 7886	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCCAMEY (SILURIAN)				58840 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
APV MCCAMEY LLC				028617								
LANE, J.F. -A- A/C 2		WELL #:		65	RRCID ->	132963	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 6902 - 6956	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCCAMEY, NE. (DEVONIAN)				58843 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
BARNETT ENERGY, INC.				051290								
BATATA		WELL #:		3	RRCID ->	286280	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9122 - 9220	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS)		59560 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958													
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108558		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5824 - 6136					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCKAY CREEK "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114645		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6374 - 6689					
12	1581 #	894	-0-	-687	-0-	71 1	787 2	Y	33	44 1					72
01	1519 #	527	-0-	-992	-0-	36 9	418 2	Y	29						101
02	1421 #	1259	-0-	-162	-0-	77 1	1146 2	Y	43	83 1					61
03	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	32 9	1384 2	Y	58	42 1					77
04	1440 #	1251	-0-	-189	-0-	66 1	1130 2	Y	50	41 1					86
05	1333 #	742	-0-	-591	-0-	47 9	638 2	Y	49	90 1					45
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125223		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6162 - 6238					
12	775 #	435	-0-	-340	-0-	71 1	393 2	Y	5	5 8					-0-
01	713 #	248	-0-	-465	-0-	36 9	209 2	Y	-0-						-0-
02	667 #	606	-0-	-61	-0-	39 1	573 2	Y	-0-						-0-
03	728 R	728	-0-	-0-	-0-	33 1	692 2	Y	-0-						-0-
04	690 #	598	-0-	-92	-0-	36 1	565 2	Y	-0-						-0-
05	651 #	344	-0-	-307	-0-	33 1	319 2	Y	-0-						-0-
MCKAY CREEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137587		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 5754 - 6064					
12	651 #	361	-0-	-290	-0-	28 1	315 2	Y	16	22 1					36
01	620 #	213	-0-	-407	-0-	18 9	167 2	Y	14						50
02	580 #	508	-0-	-72	-0-	31 1	458 2	Y	21	41 1					30
03	615 R	615	-0-	-0-	-0-	15 9	554 2	Y	30	21 1					39
04	570 #	506	-0-	-64	-0-	27 1	452 2	Y	25	21 1					43
05	558 #	303	-0-	-255	-0-	23 9	255 2	Y	25	45 1					23
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 1206 - 6296					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958															
MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		155 #	76	-0-	-79	-0-	31	2	45	9	N	41	56	1	89
01		155 #	58	-0-	-97	-0-	17	2	41	9	N	37			126
02		145 #	105	-0-	-40	-0-	46	2	59	9	N	54	104	1	76
03		135 R	135	-0-	-0-	-0-	55	2	80	9	N	73	52	1	97
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	45	2	69	9	N	63	52	1	108
05		124 #	93	-0-	-31	-0-	26	2	67	9	N	61	112	1	57

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916															

12		379 R	379	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	33	44	1	72
01		279 #	230	-0-	-49	-0-	31	1	167	2	N	29			101
02		532 R	532	-0-	-0-	-0-	32	9							
03		646 R	646	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	43	83	1	61
04		533 R	533	-0-	-0-	-0-	47	9							
05		329 R	329	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	N	58	42	1	77
							64	9							
							26	1	452	2	N	50	41	1	86
							55	9							
							20	1	255	2	N	49	90	1	45
							54	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															

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															

12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			120
01		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-			120
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			120
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			120
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			120
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			120

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 6954 PERF. 6469 - 6546															

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1089	547	1	542
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	908	1	375
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	736	720	1	391
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	574	545	1	420
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	491	536	1	375

MERTZON (CANYON)			//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218														
NOELKE "C"			WELL #:		10	RRCID ->	160029	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6466 - 6576							
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
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

NOELKE "C"			WELL #:		11	RRCID ->	160303	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6560 - 6700							
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41	1		-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-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC					860965														
NOELKE, W. M. ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	038138	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	6820	PERF. N/A							
12		1395 #	1386	-0-	-9	-0-	1383	3	3	9	Y	3						44	
01		1395 #	1353	-0-	-42	-0-	1345	3	8	9	Y	7						51	
02		1305 #	872	-0-	-433	-0-	864	3	8	9	Y	7						58	
03		1395 #	1052	-0-	-343	-0-	1052	3			Y	-0-						58	
04		1350 #	88	-0-	-1262	-0-	88	3			Y	-0-						58	
05		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-						58	

NOELKE, W. M. ESTATE -A-			WELL #:		1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF. N/A							
12		156 R	156	-0-	-0-	-0-	141	3	15	9	Y	14						31	
01		182 R	182	-0-	-0-	-0-	152	3	30	9	Y	27						58	
02		145 #	130	-0-	-15	-0-	99	3	31	9	Y	28						86	
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						86	
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-						86	
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						86	

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							
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-						-0-	
01		155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-						-0-	
02		145 #	89	-0-	-56	-0-	89	2			Y	-0-						-0-	
03		155 #	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-						-0-	
04		150 #	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-						-0-	
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-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							
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-						-0-	
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-						-0-	
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-						-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-						-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-	

MESA GRANDE (DEVONIAN)		//CONT.//		60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
WHITE, RUTH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	099749	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	9273 - 9715	
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
12		8 N	8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			10
01		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			10
02		29 N	-0-	-0-	-29				N	-0-			10
03		8 N	-0-	-0-	-8				N	-0-			10
04		8 N	8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

WHITE, RUTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	099750	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	8968 - 9678	
12		96 N	96	-0-	-0-		96 2		N	-0-			93
01		141 N	141	-0-	-0-		141 2		N	-0-			93
02		87 N	48	-0-	-39		48 2		N	-0-			93
03		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			93
04		244 N	244	-0-	-0-		244 2		N	-0-			93
05		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-			93

MESA GRANDE (LEONARD)				60732 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	055280	COMPL. DATE	05/22/1972	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC.				658560				CNTY: TERRELL					
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	102654	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	3434 - 3478	
12		379 N	379	-0-	-0-		379 3		N	-0-			80
01		496 N	52	-0-	-444		52 3		N	-0-			80
02		551 N	523	-0-	-28		523 3		N	-0-			80
03		372 N	-0-	-0-	-372				N	-0-			80
04		60 N	23	-0-	-37		23 3		N	-0-			80
05		558 N	NO RPT	-0-	-558				N	NO RPT			80

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	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDWAY LANE (STRAWN)				61204 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
WESTOIL LLC				102028									
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		WELL #:		20	RRCID ->	040266	COMPL. DATE	08/23/1966	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	N/A	
12		499 R	499	-0-	-0-		499 2		N	-0-			-0-
01		631	631	-0-	-0-		631 2		N	-0-			-0-
02		312 R	312	-0-	-0-		312 2		N	-0-			-0-
03		524 R	524	-0-	-0-		524 2		N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 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																	
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
GES TEX WELL SERVICE, LLC 102128																	
VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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-
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A																	
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A																	
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A																	
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
GES TEX WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		102128												
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		3		RRCID -> 072659		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 4650 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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		4		RRCID -> 072963		COMPL. DATE 09/06/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A						
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "D"		WELL #:		1		RRCID -> 073001		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		5		RRCID -> 136286		COMPL. DATE 09/11/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222						
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7		RRCID -> 136647		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232						
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6		RRCID -> 138429		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262						
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS				617042										
WILSON, DUKE				WELL #:	1	RRCID ->	019017	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2984 -	3004
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILSON				WELL #:	3C	RRCID ->	069262	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2886 -	0
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS, N. B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	019027	COMPL. DATE	05/23/1946	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4196 -	4245
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M I E R S (D E S M O I N E S)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		C N T Y : S U T T O N		
H E N R Y P E T R O L E U M L L C		//CONT.//		378641							
M I E R S , W . A .		W E L L # :		16	R R C I D - >	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 4303 - 4308
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D A V I S 30		W E L L # :		1	R R C I D - >	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4228 - 4234
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O ' R Y A N O I L A N D G A S		W E L L # :		617042	R R C I D - >	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 4257 - 4436
W I L S O N		W E L L # :		6	R R C I D - >	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 4257 - 4436
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

W I L S O N		W E L L # :		5	R R C I D - >	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 4205 - 4224
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M I E R S (S T R A Y)		W E L L # :		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		C N T Y : S U T T O N		
A & A E N E R G Y L L C .		W E L L # :		100340							
L I B B - A -		W E L L # :		1	R R C I D - >	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4018
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-	-0-
03	930	N	592	-0-	-338	-0-	592	1	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

H E N R Y P E T R O L E U M L L C		W E L L # :		378641	R R C I D - >	019020	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M I E R S		W E L L # :		1	R R C I D - >	019020	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1085	N	547	-0-	-538	-0-	547	2	N	-0-	-0-
01	1085	N	598	-0-	-487	-0-	598	2	N	-0-	-0-
02	1015	N	602	-0-	-413	-0-	602	2	N	-0-	-0-
03	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2	N	-0-	-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
MIERS		WELL #: 2 C		RRCID -> 019021		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273							
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	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DAVIS, N. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 019022		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A							
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2		N	-0-				-0-	
01	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2		N	-0-				-0-	
02	1479 N	1011	-0-	-468	-0-	1011	2		N	-0-				-0-	
03	1271 N	798	-0-	-473	-0-	798	2		N	-0-				-0-	
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-				-0-	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-				-0-	

DAVIS, N. B.		WELL #: 6		RRCID -> 019024		COMPL. DATE 03/01/1962		TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A							
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-				-0-	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-				-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-	

MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716							
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-				-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-				-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-	

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756							
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				-0-	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				-0-	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-				-0-	
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-				-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-				-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-	

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047							
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-				-0-	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-				-0-	
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2		N	-0-				-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-				-0-	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-	

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714			
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
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-	-0-	-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292			
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-	-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969			
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-	-0-	-0-
02	870	N	754	-0-	-116	-0-	754 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1085	N	491	-0-	-594	-0-	491 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 193634		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296			
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396 2	N	-0-	-0-	-0-
02	464	N	331	-0-	-133	-0-	331 2	N	-0-	-0-	-0-
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	198 2	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 15		RRCID -> 197848		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011			
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 17		RRCID -> 203373		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274			
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114 2	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125 2	N	-0-	-0-	-0-
02	174	N	80	-0-	-94	-0-	80 2	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
DAVIS, N. B.		WELL #: 16		RRCID -> 206239		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006				
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
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
03	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 18		RRCID -> 215595		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 045209		COMPL. DATE 12/08/1968		TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 1		RRCID -> 053148		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 2		RRCID -> 053149		COMPL. DATE 02/08/1972		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON													
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042																
VANDERSTUCKEN		WELL #:		3	RRCID ->	053150	COMPL. DATE	10/01/1971	TOTAL DEPTH	5620	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
VANDERSTUCKEN												WELL #:	4	RRCID ->	053153	COMPL. DATE	07/29/1972	TOTAL DEPTH	4303	PERF. N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
VANDERSTUCKEN -A-												WELL #:	1	RRCID ->	053961	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
VANDERSTUCKEN -A-												WELL #:	2	RRCID ->	053962	COMPL. DATE	06/00/1975	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3051 - 3081
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
VANDERSTUCKEN												WELL #:	9	RRCID ->	125330	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2885 - 2915
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	126706	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	2866 - 2935	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	

MIERS, E. (STRAWN)				61250 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS				617042									
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	N/A	

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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	

MILLER (CANYON)				61456 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106									
CHANDLER		WELL #:		1172	RRCID ->	063011	COMPL. DATE	04/18/1972	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	5592 - 5747	

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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103				N	NO RPT	-0-	

MILLER (ELLENBURGER)				61456 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	032845	COMPL. DATE	11/25/1963	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	N/A	

12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053005	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11236 - 11800	

12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	

MILLER		WELL #:		501	RRCID ->	144684	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11717 - 11810	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195317	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11425 - 11781	
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	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		257062	RRCID ->	250792	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11412 - 11653	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MILLER (MONTROYA)		WELL #:		61456 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218								
MILLER		WELL #:		1201	RRCID ->	211277	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 10986	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MILLER (STRAWN)		WELL #:		61456 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		257062								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053360	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	11849	PERF.10326 - 11638	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MILLER (STRAWN) //CONT.// 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
 O'DELL, MITCHELL 618480
 CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

12	0 N	2	-0-	2 B	-18916	2 2	N	-0-		19
01	0 N	2	-0-	2 B	-18914	2 2	N	-0-		19
02	0 N	2	-0-	2 B	-18912	2 2	N	-0-		19
03	2 N	2	-0-	-0- B	-18912	2 2	N	-0-		19
04	0 N	2	-0-	2 B	-18910	2 2	N	-0-		19
05	0 N	2	-0-	2 B	-18908	2 2	N	-0-		19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

12	0 N	1	-0-	1 B	-17	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	1	-0-	1 B	-16	1 2	N	-0-		-0-
02	0 N	1	-0-	1 B	-15	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-15	1 2	N	-0-		-0-
04	0 N	1	-0-	1 B	-14	1 2	N	-0-		-0-
05	0 N	1	-0-	1 B	-13	1 2	N	-0-		-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 LILLIS, MICHAEL D. 500740
 GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
LILLIS, MICHAEL D.		//CONT.//		500740									
BENGE		WELL #:		3	RRCID ->	230880	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	2971	PERF. 2918 - 2936		
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
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 X	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		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404			Y	NO RPT		147	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404			Y	NO RPT		147	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404			Y	NO RPT		147	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404			Y	NO RPT		147	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404			Y	NO RPT		147	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404			Y	NO RPT		147	

GLASS 345		WELL #:		1	RRCID ->	247680	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2888 - 2898		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	

MARTIN MATRIX INC.		528436											
MIMS "L"		WELL #:		1	RRCID ->	233336	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2936 - 2953		
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	

BARKER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237319	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2948 - 2960		
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	

STANSBERRY "L"		WELL #:		8	RRCID ->	237352	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2936 - 2944		
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-	

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436								
STANSBERRY "122"		WELL #:		1	RRCID ->	241655	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2970 - 2976
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
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-

J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2906 - 2920
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-

O'DELL, MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2927 - 2931
CARTER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2927 - 2931
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		WELL #:		1	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2768 - 2772
CAZAR ENERGY INC		WELL #:		1	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2768 - 2772
FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2768 - 2772
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	146	25	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	108	-0-	108	254	108	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	146	-0-	146	400	146	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	400			Y	NO RPT		-0-

MARTIN MATRIX INC.		WELL #:		1	RRCID ->	210263	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2896 - 2908
STANSBERRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	210263	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2896 - 2908
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		4
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		4
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2	Y	-0-		4
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		4
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		4
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		4

STANSBERRY "L"		WELL #:		2	RRCID ->	211955	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2929 - 2941
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		3
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		3
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		3
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		3
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		3
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		3

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		//CONT.//		61577 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436							
STANSBERRY "L"		WELL #:		3	RRCID ->	214447	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2890 - 2920
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
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		5
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		5
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		5
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		5
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		5

STANSBERRY "L"		WELL #:		5	RRCID ->	217995	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2938 - 2948
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		3
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-		3
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		3
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		3
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		3
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-		3

STANSBERRY "L"		WELL #:		4	RRCID ->	219745	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2961 - 2970
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		6	RRCID ->	223840	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2910 - 2922
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2	N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	225801	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2942 - 2956
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		7	RRCID ->	230173	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2960 - 2974
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			53
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			53
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			53

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658														
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE														
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC 339348														
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	1271 N	128	-0-	-1143	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-			-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-			-0-
04	1200 N	304	-0-	-896	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
05	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)			61726 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
XOG OPERATING LLC			945921												
MILLSPAUGH			WELL #: 4201		RRCID -> 150948		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 1382 - 1392				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MILLSPAUGH			WELL #: 4202		RRCID -> 190704		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 1614		PERF. 1510 - 1522				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROCKY			WELL #: 2043		RRCID -> 190705		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 1290 - 1311				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MILLSPAUGH			WELL #: 4205		RRCID -> 218629		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 1510		PERF. 1312 - 1330				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MILLSPAUGH			WELL #: 4204		RRCID -> 218630		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1322 - 1338				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MILLSPAUGH			WELL #: 4203		RRCID -> 218634		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1218 - 1234				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406				N	NO RPT	-0-
05	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			
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406				N	NO RPT	-0-
05	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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MITCHELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 133253	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 4802	- 4907			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MITCHELL RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 133872	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 5068	PERF. 4990	- 5068			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600)		//CONT.//		63048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3953 - 4724		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)				63424 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050									
EDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	110856	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4974 - 4984		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	744 #	704	-0-	-40	-0-	124 1	580 3		N	-0-			93
01	744 #	622	-0-	-122	-0-	124 1	498 3		N	-0-			93
02	696 #	686	-0-	-10	-0-	116 1	570 3		N	-0-			93
03	785 R	785	-0-	-0-	-0-	124 1	661 3		N	-0-			93
04	792 R	792	-0-	-0-	-0-	120 1	672 3		N	-0-			93
05	892 R	892	-0-	-0-	-0-	124 1	768 3		N	-0-			93
SUGG 35		WELL #:		4	RRCID ->	270065	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 6835 - 6849		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
12	3100 N	3355	-0-	255	1262	222	1	3133	2	Y	-0-				-0-
01	775	437	-0-	-338	924	34	1	403	2	Y	-0-				-0-
02	725	278	-0-	-447	477	21	1	257	2	Y	-0-				-0-
03	2010	1154	-0-	-856	-0-	82	1	1072	2	Y	-0-				-0-
04	1334	1042	-0-	-292	-0-	76	1	966	2	Y	-0-				-0-
05	775	-0-	-0-	-775	-0-					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

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	22	2	N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
 NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
05	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
 ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
WALSH & WATTS, INC.		895060									
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 6		RRCID -> 277664		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5242 - 5380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 5206 - 5348	
12	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #: 5		RRCID -> 291802		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 5448 - 5458	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #: 13		RRCID -> 293770		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 5427		PERF. 5158 - 5168	
12	1705 N	770	-0-	-935	B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	530	-0-	-927	B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
02	1131 N	607	-0-	-524	B	-0-	607 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	775 N	718	-0-	-57	B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157 2	N	-0-		-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
HALFF "67"		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
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
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70	
05	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	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RMB OPERATING LLC		714207		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON ESTATE		589983								
		WELL #:	1	RRCID ->	019063	COMPL. DATE	12/04/1958	TOTAL DEPTH	2139 PERF. 2124 - 2139	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
BOLDING ENERGY, LLC		080199								
SHANNON, DEE		WELL #:	1	RRCID ->	088688	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 850 - 2010	
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
02	6 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
05	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON EST. -3-		589983								
		WELL #:	5	RRCID ->	224822	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	2450 PERF. 1904 - 2040	
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	4

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		//CONT.//		65680 333	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
SHANNON EST. -3-		WELL #:		7	RRCID ->	224921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1836 - 2072
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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		2
05	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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		3
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		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
12	682 N	571	-0-	-111		-0-	571 3		N	-0-		-0-
01	550 N	550	-0-	-0-		-0-	87 1	463 3	N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-		-0-	81 1	580 3	N	-0-		-0-
03	687 N	687	-0-	-0-		-0-	87 1	600 3	N	-0-		-0-
04	559 N	559	-0-	-0-		-0-	84 1	475 3	N	-0-		-0-
05	833 N	833	-0-	-0-		-0-	87 1	746 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	
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	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NOELKE "20"		WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLSON UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 260204		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #: 14		RRCID -> 150355		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHANNON ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 159750		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OLSON (SOMA)		//CONT.//		67284 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430							
SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF. 1405 - 1458
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #:		612	RRCID ->	295923	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1226 - 1232
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 1	N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 1	N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 1	N	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 1	N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 1	N	-0-			-0-
05	713 N	538	-0-	-175	-0-	538 1	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 3	N	-0-			221
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			221
02	609 N	603	-0-	-6	-0-	603 3	N	-0-			221
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	175 1		46
04	780 N	610	-0-	-170	-0-	610 3	N	-0-			46
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-			46

OTTO (HARKEY)				67768 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
WESTOIL LLC				102028							
REYNOLDS, LOTTIE "41"		WELL #:		1	RRCID ->	104406	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4548 - 4560
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRP ENERGY, LLC		041519								
MITCHELL #329-1		WELL #: 1		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758		
12	3503 X	294	-0-	-3209	-0-	294 2	N	-0-		92
01	3503 X	2304	-0-	-1199	-0-	2304 2	N	-0-		92
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2	N	-0-		92
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2	N	-0-		92
04	2220 X	300	-0-	-1920	-0-	300 2	N	-0-		92
05	3565 X	310	-0-	-3255	-0-	310 2	N	-0-		92

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867								
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180609		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390		
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	Y	-0-		-0-
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	650 3	Y	-0-		-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	Y	-0-		-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	Y	-0-		-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	Y	-0-		-0-
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 3	Y	-0-		-0-

7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183482		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
MONTGOMERY -C-		WELL #:		109	RRCID ->	057164	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	6800	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-0-	-0-	
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			Y	-0-	-0-	
02		116 N	79	-0-	-37	-0-	79 2			Y	-0-	-0-	
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2			Y	-0-	-0-	
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2			Y	-0-	-0-	
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			Y	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:		103	RRCID ->	058930	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	6945	PERF. N/A		
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-	-0-	
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-	-0-	
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			Y	-0-	-0-	
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			Y	-0-	-0-	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			Y	-0-	-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			Y	-0-	-0-	

MONTGOMERY D		WELL #:		113 T	RRCID ->	069476	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A		
12		T. A.	23	-0-	23	31	23 2			Y	-0-	-0-	
01		T. A.	98	-0-	98	129	98 2			Y	-0-	-0-	
02		208 X	79	-0-	-129	-0-	79 2			Y	-0-	-0-	
03		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2			Y	-0-	-0-	
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2			Y	-0-	-0-	
05		93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2			Y	-0-	-0-	

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	073663	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 6084 - 9594		
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			Y	-0-	-0-	
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			Y	-0-	-0-	
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			Y	-0-	-0-	
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			Y	-0-	-0-	
04		360 N	217	-0-	-143	-0-	217 2			Y	-0-	-0-	
05		372 N	163	-0-	-209	-0-	163 2			Y	-0-	-0-	

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	074051	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 6091 - 9672		
12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			Y	-0-	-0-	
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			Y	-0-	-0-	
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			Y	-0-	-0-	
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			Y	-0-	-0-	
04		570 N	265	-0-	-305	-0-	265 2			Y	-0-	-0-	
05		589 N	286	-0-	-303	-0-	286 2			Y	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #:		211	RRCID ->	076179	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A		
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			Y	-0-	-0-	
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			Y	-0-	-0-	
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			Y	-0-	-0-	
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			Y	-0-	-0-	
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			Y	-0-	-0-	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			Y	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:		303	RRCID ->	076745	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6145 - 6637		
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			Y	-0-	-0-	
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			Y	-0-	-0-	
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-	-0-	
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			Y	-0-	-0-	
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			Y	-0-	-0-	
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	310 N	38	-0-	-272	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 6122 - 6604	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		37
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		37
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370	2	N	-0-		37
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		37
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2	N	-0-		37
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-		37

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6202 - 9696	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6373 - 9603	
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	Y	-0-		-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-		-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-		-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6162 - 6612	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-		-0-
02	551 N	431	-0-	-120	-0-	431	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	142	-0-	-368	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6377 - 9655	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-		-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	196	-0-	-404	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		32
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		32
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	129	2	N	-0-		32
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		32
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2	N	-0-		32
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		32

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398			
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-		-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552			
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-		-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535								
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	84	-0-	-288	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660								
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					20
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					20
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2			N	-0-					20
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					20
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					20
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					20

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517								
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592								
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 410		RRCID -> 185778	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6365	- 6556	
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-

MONTGOMERY C			WELL #: 309		RRCID -> 186351	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 6360	- 6564	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 510		RRCID -> 191245	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6312	- 6511	
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 610		RRCID -> 191873	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 6735	PERF. 6121	- 6516	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 910		RRCID -> 193424	COMPL. DATE 11/17/2002	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 6060	- 6536	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-	-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 710		RRCID -> 193425	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 6190	- 6578	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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 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
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564		
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-		-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	Y	-0-		-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	-0-		-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-		-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549		
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679		
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	Y	-0-		-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	Y	-0-		-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PIERCE-HENDERSON		WELL #: 307		RRCID -> 080858		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509								
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SDMB RESOURCES LLC		100634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOTO 16-1		WELL #: 1		RRCID -> 091784		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427								
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	H15 VIOL	156	-0-	156	-0-	156	3			N	-0-					10
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					10
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					10
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					10

SAHOTA		WELL #: 7		RRCID -> 291628		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 11218 PERF. 5940 - 6074								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA		WELL #: 5		RRCID -> 292077		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5967 - 6026								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 035099		COMPL. DATE 01/15/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A								
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	2	13	1			-0-
						2	9									
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	115	3	Y	1					1
						1	9									
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1					2
						1	9									
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	140	3	2	9	Y	2					4
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	33	1	99	3	Y	2					6
						2	9									
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					6

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 065698		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 7150 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
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3	N	-0-	-0-	
02	551 N	531	-0-	-20	-0-	531	3	N	-0-	-0-	
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-	-0-	
02	667 N	639	-0-	-28	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A			
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738			
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3	N	-0-	-0-	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445			
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
02	406 N	403	-0-	-3	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-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	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
12	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3		N	-0-			-0-
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-			-0-
02	638 N	567	-0-	-71	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954				
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	493 N	422	-0-	-71	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719				
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	348 N	277	-0-	-71	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532				
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402				
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	171	1	502 3	Y	6	48 1		6
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	524 3	Y	3			9
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	418 3	Y	4			13
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	576	3	8 9	Y	7			20
04	630 N	466	-0-	-164	-0-	114	1	344 3	Y	7			27
05	496 N	310	-0-	-186	-0-	37	1	272 3	Y	1			28
						1	9						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307			
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	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	91 1	268 3	Y	3	27 1	7
						3 9					
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62 1	219 3	Y	1		8
						1 9					
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	299 3	Y	3		11
						3 9					
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	271 3	3 9	Y	3		14
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	66 1	199 3	Y	4		18
						4 9					
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	26 1	188 3	Y	2		20
						2 9					

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744			
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-		-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-		-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	398 3		N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290			
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	321 1	940 3	Y	11	87 1	9
						12 9					
01	961 N	924	-0-	-37	-0-	204 1	714 3	Y	5		14
						6 9					
02	812 N	782	-0-	-30	-0-	61 1	714 3	Y	6		20
						7 9					
03	1271 N	854	-0-	-417	-0-	842 3	12 9	Y	11		31
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	272 1	824 3	Y	15		46
						17 9					
05	868 N	733	-0-	-135	-0-	88 1	642 3	Y	3		49
						3 9					

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320			
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454			
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3		N	-0-		-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3		N	-0-		-0-
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	343 3		N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714			
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-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	
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3	N	-0-		-0-	
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-	
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-	

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984			
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
02	493 N	353	-0-	-140	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
03	527 N	281	-0-	-246	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670			
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317			
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-	

DJH OIL & GAS LLC		221734									
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 7	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022											

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	63 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2022									
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2023									
VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2022									
HENDERSON, JOHN W. 111 "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	Y	-0-	3 7	-0-
01	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024									
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	Y	-0-	1 7	-0-
01	63 N	NO RPT	-0-	-63	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024									
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	92 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2022									

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	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
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023									

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2024									

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890	
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2024									

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-	-0-
01	64 N	NO RPT	-0-	-64	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024									

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678	
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024									

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	-0-
01	72 N	NO RPT	-0-	-72	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727	
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
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		-0-	4 7	-0-
01	306 N	NO RPT	-0-	-306	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024									

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		-0-	9 7	-0-
01	136 N	NO RPT	-0-	-136	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024									

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		-0-	9 7	-0-
01	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2024									

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	5 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022									

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022									

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		-0-	58 7	-0-
01	208 N	NO RPT	-0-	-208	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762	
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
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		-0-	6 7	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024									
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	7 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023									
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	6 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022									
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	6 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2023									
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020									
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	4 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	10 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2023									
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 73		RRCID -> 246319		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023									
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 75		RRCID -> 247111		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-	20 7	-0-
01	17 N	NO RPT	-0-	-17	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2024									
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144							
LADD - PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 104362		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LADD-PIERCE 2									
LADD-PIERCE 2		WELL #: 1		RRCID -> 106944		COMPL. DATE 07/30/1983		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LADD-CARSON 47									
LADD-CARSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 108440		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144											
LADD HENDERSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	127018	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6531 - 7002				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404											
MILLSIPAUGH		WELL #:		1	C	RRCID ->	030733	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6070 - 6744			
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-				-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-

HENDERSON, J. W.				WELL #:	1	C	RRCID ->	030765	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH	9911	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	030766	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	7084	PERF. N/A			
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-				-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	031605	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	10510	PERF. N/A			
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				-0-
04	630 N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-				-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-				-0-

HENDERSON "7"				WELL #:	1	RRCID ->	031653	COMPL. DATE	10/25/1963	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-				-0-
05	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								
HENNDERSON, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 032399		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 6650 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
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 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	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A		
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	406 N	263	-0-	-143	-0-	263 3	N	-0-		-0-
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	225 3	N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A		
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	464 N	430	-0-	-34	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3	N	-0-		-0-
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 3	N	-0-		-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508		
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 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
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-	-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141 3		N	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727		
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-	-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3		N	-0-	-0-
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9 3		N	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513		
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455		
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
02	203 N	139	-0-	-64	-0-	139 3		N	-0-	-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	240 3	1 9	N	1 8	-0-
04	240 N	136	-0-	-104	-0-	136 3		N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		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
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
04	540 N	309	-0-	-231	-0-	309 3	N	-0-		-0-
05	558 N	151	-0-	-407	-0-	151 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
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	116 N	111	-0-	-5	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-		-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A		
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-		-0-
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 3	N	-0-		-0-
05	372 N	239	-0-	-133	-0-	239 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A		
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	310 N	23	-0-	-287	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	377 N	32	-0-	-345	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	279 N	6	-0-	-273	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
UNION PACIFIC //CONT.// 253404															
WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 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
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A															
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A															
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
02		522 N	510	-0-	-12	-0-	510	3			N	-0-			-0-
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-
04		510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-			-0-
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A															
12		775 N	767	-0-	-8	-0-	765	3	2	9	N	2	2	8	-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
05		775 N	450	-0-	-325	-0-	450	3			N	-0-			-0-
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A															
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
02		522 N	474	-0-	-48	-0-	474	3			N	-0-			-0-
03		527 N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-			-0-
04		510 N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-			-0-
05		496 N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A															
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A															
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 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
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	4 N	-0-	-0-	-4	-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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
12	806 N	420	-0-	-386	-0-	420 3	N	-0-		-0-
01	713 N	338	-0-	-375	-0-	338 3	N	-0-		-0-
02	812 N	198	-0-	-614	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3	N	-0-		-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 3	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
02	174 N	87	-0-	-87	-0-	86 3	N	1	1 8	-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-		-0-
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	196 3	N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
01	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	589 N	310	-0-	-279	-0-	310 3	N	-0-		-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	493 N	453	-0-	-40	-0-	453 3	N	-0-		-0-
03	496 N	392	-0-	-104	-0-	392 3	N	-0-		-0-
04	480 N	353	-0-	-127	-0-	353 3	N	-0-		-0-
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
01	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 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 #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 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
12	992 N	691	-0-	-301	-0-	691 3	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	679 3	N	3	3 8	-0-
02	928 N	297	-0-	-631	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03	682 N	346	-0-	-336	-0-	346 3	N	-0-		-0-
04	660 N	237	-0-	-423	-0-	237 3	N	-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	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		
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3	N	-0-		-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3	N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3	N	-0-		-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
02	551 N	532	-0-	-19	-0-	532 3	N	-0-		-0-
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3	N	-0-		-0-
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	387 3	N	-0-		-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
04	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		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
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3	N	-0-		-0-
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676			
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-		-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-
05	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408			
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
02	580 N	562	-0-	-18	-0-	562	3	N	-0-		-0-
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3	N	-0-		-0-
04	570 N	468	-0-	-102	-0-	468	3	N	-0-		-0-
05	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-		-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-

HENDESON, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 044616		COMPL. DATE 05/08/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
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	87 N	61	-0-	-26	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011			
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-

HENDESON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A			
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MILLSIPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 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
12		6 N		3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		4 N		2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03		3 N		-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04		6 N		-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
05		2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A															
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		57 N		57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05		169 N		169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A															
12		84 N		84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01		84 N		84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02		83 N		83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03		85 N		85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04		75 N		75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		88 N		88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0															
12		31 N		29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01		56 N		56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		111 N		111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03		31 N		26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04		88 N		88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05		117 N		117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400															
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0															
12		463 N		463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
01		416 N		416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02		370 N		370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03		391 N		391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04		350 N		350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05		339 N		339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 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
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603		
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9 N	2	2 8	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A		
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-		-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 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
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357 3	3 9	N	3	3 8
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
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	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3		N	-0-	-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A		
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-	-0-
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167 3		N	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-	-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		TOTAL DEPTH 7000 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
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877		
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		-0-
02	261 N	245	-0-	-16	-0-	245 3	N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A		
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-		-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
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
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36 3		N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 -		0	
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-		-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-		-0-
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268 3		N	-0-		-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 -		6951	
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-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								
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A								
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A								
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A								
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 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
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 N	248	-0-	-42	-0-	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A			
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A			
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2 9 N	2	2 8	-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 1		RRCID -> 059040		COMPL. DATE 06/30/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425			
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 2		RRCID -> 060145		COMPL. DATE 11/11/1974		TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A			
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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 #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 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
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A		
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	161 3	N	-0-		-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 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 #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 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
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A		
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-		-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	174 N	140	-0-	-34	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A		
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159 3	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 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 #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 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
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3	N	-0-		-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 3	N	-0-		-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3	N	-0-		-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
04	210 N	13	-0-	-197	-0-	13 3	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	Y	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	Y	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	Y	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	Y	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	Y	-0-		-0-
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953		
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
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3	N	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3	N	-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A		
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	217 N	96	-0-	-121	-0-	96 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A		
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3	N	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 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
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 4		RRCID -> 071871		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
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
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 3		RRCID -> 072278		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A			
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	Y	-0-		-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-		-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	Y	-0-		-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	Y	-0-		-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	Y	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769			
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
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	37 3	4 9	N	4	4 8	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
02	406 N	375	-0-	-31	-0-	375 3		N	-0-		-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-		-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3		N	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372			
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180 3		N	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A								
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
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	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975								
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017								
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 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
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951		
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 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
12	155 N		1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-					-0-
01	155 N		-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A																
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A																
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	870 N	431	-0-	-439	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	630 N	242	-0-	-388	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779																
12	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 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	BALANCE
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757		
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-	-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	3	N	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944		
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626		
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	174	3	N	-0-	-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-	-0-
04	270 N	34	-0-	-236	-0-	34	3	N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147		
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3	N	-0-	-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-	-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3	N	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124		
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
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952		
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3	N	-0-		-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3	N	-0-		-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298		
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077		
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3	N	-0-		-0-
02	638 N	618	-0-	-20	-0-	618 3	N	-0-		-0-
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3	N	-0-		-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	624 3	N	-0-		-0-
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041		
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3	N	-0-		-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 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 #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216												
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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182												
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	273	3			N	-0-
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-
05		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233												
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545												
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045												
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110	3			N	-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-
01		14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-
04		28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954												
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399		
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
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333		
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222		
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	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 #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7096 - 7261	
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
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7206 - 7415	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5278 - 5375	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7174 - 7399	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6898 - 7077	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3	N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
05	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6524 - 6683	
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-		-0-
05	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	
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	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861			
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
12	434	N	146	-0-	-288	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	403	N	94	-0-	-309	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	377	N	62	-0-	-315	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372			
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659			
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384			
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701			
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100			
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750			
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46 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 #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7025 - 7221	
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
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	165 3		N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7141 - 7329	
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3		N	-0-		-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7078 - 7270	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6949 - 7117	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6944 - 7002	
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		N	-0-		-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3		N	-0-		-0-
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	424 3		N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-		-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6635 - 7047	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7175 - 7366	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
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
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170 3	N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600		
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952		
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461		
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3	N	-0-		-0-
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359		
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6793 - 6947				
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
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 7016 - 7059				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477		PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6988 - 7209				
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5874 - 5888				
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			-0-
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-			-0-
04	300 N	26	-0-	-274	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5888 - 6100				
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-			-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-			-0-
05	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5212 - 5395				
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

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
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
*05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2024

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-			-0-
02		261 N	242	-0-	-19	-0-	242	3	N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
*05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
02		1479 N	793	-0-	-686	-0-	793	3	N	-0-			-0-
03		1612 N	787	-0-	-825	-0-	787	3	N	-0-			-0-
04		1500 N	863	-0-	-637	-0-	863	3	N	-0-			-0-
05		837 N	490	-0-	-347	-0-	490	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-	-0-	
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-	-0-	
02	377 N	269	-0-	-108	-0-	269	3		N	-0-	-0-	
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-	-0-	
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3		N	-0-	-0-	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146				
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-	-0-	
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-	-0-	
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	-0-	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915				
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-	
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3		N	-0-	-0-	
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016				
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259				
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-	-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-	
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341				
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-	-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589				
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-	
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104			
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
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614			
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629			
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396			
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393			
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	Y	-0-	-0-	17
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	Y	-0-	-0-	17
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-	-0-	17
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-	-0-	17
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-	-0-	17
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-	-0-	17

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444			
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359								
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006								
12	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3		N	-0-					-0-
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	3		N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-					-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009								
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-					-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	174	3		N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383								
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	3		N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084								
12	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3		Y	-0-					-0-
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3		Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3		Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414								
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890		
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
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362		
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
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	116 N	6	-0-	-110	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 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		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255		
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 3	N	-0-		-0-
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	116 N	10	-0-	-106	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3	N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542		
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3	N	-0-		-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656		
12	341 N	164	-0-	-177	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-		-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6101 - 6712		
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
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5929 - 6427		
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02		116 N	78	-0-	-38	-0-	78	3	N	-0-		-0-
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7210 - 7310		
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7229 - 7331		
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
02		174 N	168	-0-	-6	-0-	168	3	N	-0-		-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-		-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7208 - 7337		
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 6560 - 6656		
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3	N	-0-		-0-
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-		-0-
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-		-0-
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6870 - 6978		
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-		-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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 #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3					N	-0-					-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3					N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3					N	-0-					-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3					N	-0-					-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3					N	-0-					-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3					N	-0-					-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3					N	-0-					-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3					N	-0-					-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3					N	-0-					-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3					N	-0-					-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3					N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3					N	-0-					-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3					N	-0-					-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3					N	-0-					-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3					N	-0-					-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3					N	-0-					-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3					N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3					N	-0-					-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3					N	-0-					-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3					N	-0-					-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3					N	-0-					-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3					N	-0-					-0-
*05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

12		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3					N	-0-					-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3					N	-0-					-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3					N	-0-					-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3					N	-0-					-0-
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3					N	-0-					-0-
05		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3					N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2024

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7025 - 7330	
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
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 3	N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7239 - 7322	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7074 - 7164	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 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	
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3	N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6672 - 7402	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-			-0-
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	217 3	N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3	N	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181 3	N	-0-			-0-
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 6611 - 7429	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 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	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6910 - 7117	
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
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 6930 - 7410	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 6794 - 7308	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 6724 - 6948	
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-		-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3		N	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6783 - 6927	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7187 - 7392	
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-		-0-
02	464 N	353	-0-	-111	-0-	353 3		N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-		-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6956 - 7142	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-		-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 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 #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318		
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
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330		
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954		
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117 3	N	4	4 8	-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006		
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164		
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	289 3	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048		
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550					
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
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467					
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326					
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898					
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
03	403 N	262	-0-	-141	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	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					
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346					
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039					
12	558 N	229	-0-	-329	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
01	527 N	277	-0-	-250	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02	290 N	245	-0-	-45	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	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 #:		303	RRCID ->	101728	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6987 -	7350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024													

CARSON, IRA "69"		WELL #:		1	RRCID ->	101758	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6325 -	6612
12	341 N	69	-0-	-272	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #:		1	RRCID ->	101916	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6992 -	7195
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #:		2	RRCID ->	102035	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6314 -	6863
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #:		4	RRCID ->	103450	COMPL. DATE	12/22/1982	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6329 -	6984
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #:		4	RRCID ->	103451	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6075 -	6679
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446		
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
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	64	-0-	-139	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221		
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457		
12	403 N	268	-0-	-135	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-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		
12	434 N	98	-0-	-336	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	97	-0-	-337	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	248	-0-	-100	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427		
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
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431		
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598		
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582		
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-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. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697						
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
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943						
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925						
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-				-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-				-0-
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	253	3			N	-0-				-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673						
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
02	319 N	277	-0-	-42	-0-	277	3			N	-0-				-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-				-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937						
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983			TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589						
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-				25
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	2	N	-0-				25
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	N	-0-				25
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	N	-0-				25
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				25
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-				25

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744		
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
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 3	N	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
02	696 N	679	-0-	-17	-0-	679 3	N	-0-		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398		
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 3	N	-0-		-0-
02	348 N	290	-0-	-58	-0-	290 3	N	-0-		-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3	N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
03	527 N	393	-0-	-134	-0-	393 2	N	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
05	527 N	201	-0-	-326	-0-	201 2	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520		
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196		
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
05	279 N	100	-0-	-179	-0-	100 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251		
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000			
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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217			
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517 3	N	-0-		19
01	620	N	362	-0-	-258	-0-	362 3	N	-0-		19
02	522	N	466	-0-	-56	-0-	466 3	N	-0-		19
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		19
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		19
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		19

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864			
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		11
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		11
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		11
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		11
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		11

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414			
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-		-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426			
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
02	203	N	163	-0-	-40	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416			
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736			
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473 3	N	-0-		-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413 3	N	-0-		-0-
04	450	N	34	-0-	-416	-0-	34 3	N	-0-		-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608		
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
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392		
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501		
12	651 N	459	-0-	-192	-0-	459 3	N	-0-		-0-
01	713 N	461	-0-	-252	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311		
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
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976		
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 3	3 9 N	3		29
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611 3	3 9 N	3		32
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		32
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	626 3	20 9 N	18		50
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	540 3	33 9 N	30	8 8	72
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	574 3	3 9 N	3		75

PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196		
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	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									
PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952			
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288			
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	3	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	190	-0-	-42	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627			
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469								
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					216
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-					216
02	203	N	106	-0-	-97	-0-	106	3		N	-0-					216
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-					216
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3		N	-0-					216
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					216

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602								
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3		N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-					-0-
02	667	N	463	-0-	-204	-0-	463	3		N	-0-					-0-
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3		N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3		N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353								
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	2		2	8	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6215 - 6772		
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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6668 - 8894		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6030 - 6715		
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6372 - 6602		
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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 6444 - 6543		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6304 - 6810		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6262 - 6721		
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-			-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-			-0-
02	377 N	300	-0-	-77	-0-	300 3		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05	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								
ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783		
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
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602		
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765		
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324		
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37 3		N	-0-	-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416		
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3		N	-0-	-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-	-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420		
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
02	145 N	95	-0-	-50	-0-	95 3		N	-0-	-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		N	-0-	-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306		
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3		N	-0-	-0-
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3		N	-0-	-0-
02	174 N	34	-0-	-140	-0-	34 3		N	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103		
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3		N	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	372 N	159	-0-	-213	-0-	159 3		N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	216 3		N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958				
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
02	406 N	301	-0-	-105	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 3		N	-0-			-0-
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	325 3		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221				
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 3		N	-0-			-0-
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02	522 N	404	-0-	-118	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222				
12	527 N	385	-0-	-142	-0-	385 3		N	-0-			-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-			-0-
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
HATTON, E.H. ESTATE '14C'										WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283	
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

MOODY MINERALS "9D"										WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363	
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-					-0-	
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-					-0-	
02		290 N	285	-0-	-5	-0-	285	3		N	-0-					-0-	
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-					-0-	
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-					-0-	
05		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3		N	-0-					-0-	

CHILDRESS, C. C.										WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491	
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		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-	
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-	
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"										WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391	
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-	
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-					-0-	
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3		N	-0-					-0-	
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-	
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-					-0-	
05		186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3		N	-0-					-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"										WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424	
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-	
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-					-0-	
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-					-0-	
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-	
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-					-0-	
05		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-					-0-	

PIERCE, V.I. "43"										WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268	
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-					-0-	
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-					-0-	
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					-0-	
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-					-0-	
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-					-0-	
*05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-					-0-	

MONTGOMERY "2"										WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739		
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
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522		
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525		
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022		
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452		
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 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-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611		
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	196	-0-	-145	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 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 #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127		
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
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372		
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308		
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3	N	-0-	-0-
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3	N	-0-	-0-
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	475	3	N	-0-	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339		
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-	-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	3	N	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5941 - 7246				
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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 5924 - 7219				
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 6152 - 6474				
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-			-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	537	3		N	-0-			-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6276 - 6593				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6221 - 6547				
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6394 - 6531				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6409 - 6537				
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	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 #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674		
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
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932		
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-		56
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		56
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-		56
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-		56
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-		56
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	Y	-0-		56

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845		
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3	N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3	N	-0-		-0-
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3	N	-0-		-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527		
12	1023 N	821	-0-	-202	-0-	821 3	N	-0-		-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
02	928 N	650	-0-	-278	-0-	650 3	N	-0-		-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576		
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1273	-0-	-119	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361		
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		19
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		19
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		19
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		19
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		19
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		19

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929		
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161		
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		123
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		123
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		123
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 3	N	2	2 8	123
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		123
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3	N	-0-		123

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487		
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
02	348 N	276	-0-	-72	-0-	276 3	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3	N	-0-		-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964		
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 3	N	-0-		-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3	N	-0-		-0-
02	696 N	627	-0-	-69	-0-	627 3	N	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
05	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														
PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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								
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3		Y	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-					-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554								
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682								
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3		N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625								
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698								
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-					-0-
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	3		N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3		N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732								
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3		N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508			
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	42	3	N	3	8	-0-
02	87 N	7	-0-	-80	-0-	7	3	N	-0-		-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-		-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416			
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286			
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227			
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443			
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	615	3	2	9	N	2
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1
02	551 N	529	-0-	-22	-0-	528	3	1	9	N	1
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	N	2
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126 3	Y	-0-		-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595			
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 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-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111 3	N	-0-		-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563			
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	261	N	114	-0-	-147	-0-	114 3	N	-0-		-0-
03	279	N	89	-0-	-190	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14 3	N	-0-		-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358			
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 3	Y	-0-		-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	Y	-0-		-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-		-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266			
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361 3	Y	-0-		-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	Y	-0-		-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-		-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	Y	-0-		-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	Y	-0-		-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386 3	Y	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454			
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-		-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165 3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298			
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	Y	-0-		-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291			
12	372 N	161	-0-	-211	-0-	161	3	N	-0-		-0-
01	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	319 N	193	-0-	-126	-0-	193	3	N	-0-		-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472			
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	Y	-0-		-0-
02	435 N	406	-0-	-29	-0-	406	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3	Y	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #: 1		RRCID -> 149450		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252			
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276			
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656			
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3	N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635												
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
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3		1 9	N	1	-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-	-0-
02		87 N	61	-0-	-26	-0-	61 3			N	-0-	-0-
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3			N	-0-	-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3			N	-0-	-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501												
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-	-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-	-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-	-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3			N	-0-	-0-
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3			N	-0-	-0-
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3			N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288												
12		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3			N	-0-	-0-
01		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 3			N	-0-	-0-
02		174 N	126	-0-	-48	-0-	126 3			N	-0-	-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441												
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-	-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-	-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-	-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-	-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746												
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 3		3 9	N	3	-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-	-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-	-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-	-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020												
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3			N	-0-	-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-	-0-
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74 3			N	-0-	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-	-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3			N	-0-	-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-	-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274												
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3			N	-0-	-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-	-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3			N	-0-	-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-	-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	-0-
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380								
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514								
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240								
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082								
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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261								
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190			
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
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-

HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793			
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	701	-0-	-105	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393			
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345			
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335			
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423		
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
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 3	N	3	3 8	-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-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386		
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 152524		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442		
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
03	651 N	511	-0-	-140	-0-	511 3	N	-0-		-0-
04	630 N	48	-0-	-582	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348			
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
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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292			
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378			
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335			
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398			
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	3	N	-0-		-0-
02	609 N	608	-0-	-1	-0-	608	3	N	-0-		-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323		
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
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137		
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3	N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3	N	-0-		-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721		
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374		
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	Y	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649		
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	174 N	54	-0-	-120	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260		
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
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	534 3	N	2	9	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	2 8	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670		
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3	N	-0-		-0-
04	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3	N	-0-		-0-
05	341 N	169	-0-	-172	-0-	169 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 3	N	4	4 8	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
02	493 N	443	-0-	-50	-0-	443 3	N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	232 N	140	-0-	-92	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	11 3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091		
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-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 #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318		
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
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489		
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451		
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554		
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A		
12	527 N	367	-0-	-160	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	283	-0-	-137	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	313	-0-	-183	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017			
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
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968			
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	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880			
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356			
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727			
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812								
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927								
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880								
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896								
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284			
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
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499			
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976			
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094			
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990			
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912			
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6106 - 6659	
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	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 3	3 9	N	3	3 8	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5982 - 6036	
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3		N	-0-		-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-		-0-
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	71 3		N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5863 - 6311	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		60
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-		60
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15 3		N	-0-		60
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		60
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		60
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		60

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6236 - 7260	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6308 - 6912	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6387 - 6511	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 3		N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8705 - 8816	
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3		N	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A 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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	3	N	-0-	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6255 - 6810
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5926 - 6423
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	116 N	24	-0-	-92	-0-	24	3	N	-0-	-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6234 - 6629
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3	N	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3	N	-0-	-0-
04	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	3	N	-0-	-0-
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6900 - 7100
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6543 - 6585
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789		PERF. 6485 - 6936
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9	3	N	-0-	-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166								
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218								
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306								
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914								
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821								
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180 N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429								
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406								
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032				
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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902				
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	3	N	-0-			-0-
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573				
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670				
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124	3	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694				
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	3	N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 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
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43 3	N	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128		
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	51 3	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3	N	-0-		-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266		
12	775 N	496	-0-	-279	-0-	496 3	N	-0-		-0-
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	588 3	N	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	816 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171		
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 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	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696		
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	102 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157		
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	BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118		
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214	3	N	-0-	-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836		
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3	N	-0-	-0-
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170		
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	68	3	N	-0-	-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-	-0-
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3	N	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222		
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-
02	464 N	462	-0-	-2	-0-	462	3	N	-0-	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215		
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200			
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689			
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904			
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3	N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952			
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3	N	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226					
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
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	3	N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-				-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945					
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3	N	-0-				-0-
01	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	3	N	-0-				-0-
02	348 N	170	-0-	-178	-0-	170	3	N	-0-				-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-				-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-				-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476					
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-				-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-				-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	3	N	-0-				-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-				-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-				-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-				-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589					
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-				-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-				-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-				-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-				-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232					
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3	N	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-				-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-				-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064					
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	3386	-0-	286	286	3386	3	N	-0-				-0-
02	2900 N	4223	-0-	1323	1609	4223	3	N	-0-				-0-
03	3100 N	4626	-0-	1526	3135	4626	3	N	-0-				-0-
04	3135 X	-0-	-0-	-3135	-0-			N	-0-				-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581					
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-				-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-				-0-
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	341	3	N	-0-				-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-				-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-				-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466			
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
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630			
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645			
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487			
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286	
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
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558	
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-	-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-	-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-	-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276	
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-	-0-
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	193 3	N	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-	-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-	-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	11 N	1	-0-	-10	-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	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855		
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
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-		-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3	N	-0-		-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-		-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994		
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965		
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	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3	N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567			
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
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89	3	N	4	4 8	-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860			
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209			
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3	N	-0-		-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-		-0-
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3	N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669			
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	195	3	N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3	N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588			
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	3	N	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429			
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218			
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
12	35	N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374			
12	186	N	172	-0-	-14	172	3	N	-0-		-0-
01	186	N	176	-0-	-10	176	3	N	-0-		-0-
02	174	N	172	-0-	-2	172	3	N	-0-		-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
05	186	N	181	-0-	-5	181	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402			
12	248	N	176	-0-	-72	176	3	N	-0-		-0-
01	248	N	180	-0-	-68	180	3	N	-0-		-0-
02	203	N	166	-0-	-37	166	3	N	-0-		-0-
03	186	N	170	-0-	-16	170	3	N	-0-		-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932			
12	186	N	150	-0-	-36	150	3	N	-0-		-0-
01	186	N	159	-0-	-27	159	3	N	-0-		-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
04	150	N	145	-0-	-5	145	3	N	-0-		-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1178	N	669	-0-	-509	669	3	N	-0-		-0-
01	1178	N	1036	-0-	-142	1036	3	N	-0-		-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	1147	3	N	-0-		-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
04	990	N	716	-0-	-274	716	3	N	-0-		-0-
05	1178	N	962	-0-	-216	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			
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-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			
12	62	N	42	-0-	-20	42	3	N	-0-		-0-
01	62	N	41	-0-	-21	41	3	N	-0-		-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556								
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936								
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515								
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052								
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532								
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	898	2	14	9	Y	13					49
01	806 N	653	-0-	-153	-0-	640	2	13	9	Y	12					61
02	928 N	741	-0-	-187	-0-	696	2	45	9	Y	41					102
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	Y	9	84	1			27
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	Y	3					30
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	774	2	4	9	Y	4					34

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828								
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058			
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
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010			
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400			
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122			
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968			
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3	N	-0-		-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-		-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	455	3	N	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-		-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078			
12	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	3	N	-0-		-0-
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3	N	-0-		-0-
02	696 N	518	-0-	-178	-0-	518	3	N	-0-		-0-
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	3	N	-0-		-0-
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3	N	-0-		-0-
05	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523			
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		-0-
02	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3	N	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3	N	-0-		-0-
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720		
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				
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3	N	-0-	-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232		
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	254	3	N	-0-	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-	-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231		
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150		
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490		
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	N	-0-	-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-
02	551 N	545	-0-	-6	-0-	545	3	N	-0-	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512		
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	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3	N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574		
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264		
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
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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423		
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779		
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	464 N	434	-0-	-30	-0-	434 3	N	-0-		-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3	N	-0-		-0-
04	450 N	318	-0-	-132	-0-	318 3	N	-0-		-0-
05	465 N	207	-0-	-258	-0-	207 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314		
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3	N	-0-		-0-
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955		
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	87 N	52	-0-	-35	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479		
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
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	3	N	-0-	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020		
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165	3	N	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3	N	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402		
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3	N	-0-	-0-
05	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947		
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3	N	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	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 #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110								
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449								
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602								
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-					-0-
02	551	N	510	-0-	-41	-0-	510	3		N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337								
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
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702								
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974								
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933								
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856								
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476		
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
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-		-0-
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	217 3	N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452		
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168		
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128		
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574		
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	377 N	311	-0-	-66	-0-	311 3	N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692		
12	775 N	633	-0-	-142	-0-	633 3	N	-0-		-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
03	620 N	405	-0-	-215	-0-	405 3	N	-0-		-0-
04	720 N	592	-0-	-128	-0-	592 3	N	-0-		-0-
05	682 N	452	-0-	-230	-0-	452 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14C"		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128								
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460								
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726								
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543								
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420								
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356								
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243								
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	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3		N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738								
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670								
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					-0-
02	609	N	545	-0-	-64	-0-	545	3		N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3		N	-0-					-0-
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	3		N	-0-					-0-
05	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	3		N	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 107		RRCID -> 157208		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375								
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3		Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3		Y	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	3		Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3		Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SUTTON		WELL #: 1408		RRCID -> 157209		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387		
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
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3	Y	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3	Y	-0-	-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1409		RRCID -> 157210		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340		
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-	-0-
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1506		RRCID -> 157211		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275		
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944		
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26	3	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-		40 3			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26		2 3		1 9	N	1		1 8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034								
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900								
12	74	N	74	-0-	-0-		74 3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-		60 3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-		89 3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-		80 3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4		26 3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29		2 3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200								
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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								
12	34	N	34	-0-	-0-		34 3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-		37 3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-		33 3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-		33 3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-		30 3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5		26 3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326								
12	174	N	174	-0-	-0-		174 3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-		175 3			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11		105 3			N	-0-					-0-
03	186	N	96	-0-	-90		96 3			N	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118		62 3			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56		68 3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850								
12	310	N	298	-0-	-12		298 3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9		301 3			N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2		288 3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5		305 3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8		292 3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24		286 3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800		
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
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	-0-
02	464 N	262	-0-	-202	-0-	262 3		N	-0-	-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-	-0-
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398		
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3		N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196		
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270		
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224		
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
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3	N	-0-	-0-	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362		
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435		
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 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-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416		
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 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 #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330							
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
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404							
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232							
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	464 N	430	-0-	-34	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366							
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212							
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267							
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122							
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352		
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
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396		
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714		
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	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		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578				
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
12		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		N	-0-		-0-
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-		-0-
02		261 N	249	-0-	-12	-0-	249 3		N	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836				
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
03		775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3		N	-0-		-0-
04		750 N	671	-0-	-79	-0-	671 3		N	-0-		-0-
05		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028				
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442				
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-		-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
05		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944				
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513				
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627				
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696		
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
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3	N	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740		
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
*05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244		
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3	N	-0-	-0-
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	3	N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232		
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3	N	-0-	-0-
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146		
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120		
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 6450 - 7154	
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
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165 3		N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 6942 - 7364	
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
02	319 N	270	-0-	-49	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-		-0-
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	252 3		N	-0-		-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7158 - 7238	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6254 - 6778	
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
02	464 N	386	-0-	-78	-0-	386 3		N	-0-		-0-
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3		N	-0-		-0-
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	303 3		N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8405 - 8444	
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3		N	-0-		-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3		N	-0-		-0-
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	364 3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 8446 - 9448	
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5896 - 6846	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5882	- 5904	
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
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 3		N	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277	COMPL. DATE 04/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6372	- 7068	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 6014	- 7117	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126 3		N	-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284	COMPL. DATE 06/02/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6772	- 7388	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5786	- 7044	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		N	-0-
02	319 N	287	-0-	-32	-0-	287 3		N	-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3		N	-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155 3		N	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286	COMPL. DATE 05/26/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6724	- 6902	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333	COMPL. DATE 05/19/1996	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6270	- 6607	
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		N	-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 3		N	-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577			
12	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	3	N	-0-		-0-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
04	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	3	N	-0-		-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184			
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482			
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628			
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		-0-
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3	N	-0-		-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3	N	-0-		-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982			
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	294	3	N	3	3 8	-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3	N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996			
12	465 N	229	-0-	-236	-0-	229	3	N	-0-		-0-
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	3	N	-0-		-0-
02	319 N	86	-0-	-233	-0-	86	3	N	-0-		-0-
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	3	N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688		
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
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220		
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3	N	-0-		-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3	N	-0-		-0-
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416		
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946		
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702		
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3	N	-0-		-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3	N	-0-		-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3	N	-0-		-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3	N	-0-		-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3	N	-0-		-0-	
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374				
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3	N	-0-		-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3	N	-0-		-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 3	N	-0-		-0-	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3	N	-0-		-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3	N	-0-		-0-	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3	N	-0-		-0-	

AUSTIN MILLSIPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564				
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 3	N	-0-		-0-	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 3	N	-0-		-0-	
02	435 N	431	-0-	-4	-0-		431 3	N	-0-		-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	433	-0-	-17	-0-		433 3	N	-0-		-0-	
05	465 N	452	-0-	-13	-0-		452 3	N	-0-		-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776				
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 3	N	-0-		-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3	N	-0-		-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3	N	-0-		-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	247	-0-	-23	-0-		247 3	N	-0-		-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3	N	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058				
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3	N	-0-		-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3	N	-0-		-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3	N	-0-		-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3	N	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040				
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3	N	-0-		-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3	N	-0-		-0-	
02	232 N	194	-0-	-38	-0-		194 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	184	-0-	-33	-0-		184 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	212	-0-	-28	-0-		212 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	184	-0-	-33	-0-		184 3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152				
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
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-		-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157	3		N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140				
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596				
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-		-0-
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3		N	-0-		-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-		-0-
04	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	3		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594				
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		-0-
02	1015 N	893	-0-	-122	-0-	893	3		N	-0-		-0-
03	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3		N	-0-		-0-
04	870 N	70	-0-	-800	-0-	70	3		N	-0-		-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006				
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564				
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746				
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6044 - 7186	
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
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255 3	N	-0-		-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6514 - 6662	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 6364 - 7236	
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6298 - 6302	
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6622 - 6400	
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
02	377	N	345	-0-	-32	-0-	345 3	N	-0-		-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-		-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5740 - 7030	
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6622 - 6668	
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6308 - 6834	
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
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	672 3	17 9	Y	15	25 1	33
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	662 3	19 9	Y	17	26 1	24
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	624 3	12 9	Y	11		35
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	659 3	13 9	Y	12	25 1	22
04	660 N	606	-0-	-54	-0-	593 3	13 9	Y	12		34
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	546 3	8 9	Y	7	24 1	17

UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6534 - 6596	
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3		N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-		-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6534 - 6586	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6102 - 6250	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6254 - 6374	
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3		N	-0-		-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 6062 - 6486	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161 3		N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-		-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 6092 - 7110	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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								
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654		
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				
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3	N	-0-	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144		
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	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		
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398		
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3	N	-0-	-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3	N	-0-	-0-
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	573	3	N	-0-	-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-	-0-
04	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3	N	-0-	-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686		
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	3	N	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204		
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658		
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3	N	-0-	-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672			
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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608			
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258			
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	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			
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922			
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6470 - 7244		
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6502 - 7294		
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6758 - 7344		
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6734 - 6908		
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6300 - 6518		
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6008 - 7170		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-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	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
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959		
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174		
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	87 N	85	-0-	-2	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-		-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386		
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628		
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-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	GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-		-0-
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 108		RRCID -> 162533		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364			
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-		-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	-0-		-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220			
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386			
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293			
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-		-0-
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304			
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-		-0-
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	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	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
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69				WELL #:	11	RRCID ->	162670	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 6908 - 7244		
12		496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02		435 N	414	-0-	-21	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D				WELL #:	6	RRCID ->	162673	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6510 - 6812		
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"				WELL #:	14	RRCID ->	162674	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5952 - 6896		
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02		58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA 9				WELL #:	3	RRCID ->	162702	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 6432 - 6610		
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02		261 N	245	-0-	-16	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04		270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"				WELL #:	11	RRCID ->	162879	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 6446 - 6592		
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02		290 N	261	-0-	-29	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	73-D	RRCID ->	162889	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6578 - 6742		
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660								
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222								
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352								
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396								
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 3	N	-0-			-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 3	N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 3	N	-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718 3	N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628 3	N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674		PERF. 6126 - 6326		
12	186 N	174	-0-	-12	-0-		174 3	N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-		177 3	N	-0-			-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-		168 3	N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-		176 3	N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-		157 3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116		PERF. 5746 - 6936		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3	N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-		103 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6464 - 6746		
12	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3	N	-0-			-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-		65 3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-		80 3	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3	N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6472 - 6636		
12	279 N	231	-0-	-48	-0-		231 3	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-		261 3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 3	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 3	N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3	N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-		217 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6126 - 6326		
12	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3	N	-0-			-0-
01	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3	N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-		8 3	N	-0-			-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 5732 - 6290		
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3	N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3	N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3	N	-0-			-0-
05	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									
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510			
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486			
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	161	-0-	-242	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610			
12	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	26	-0-	-119	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760			
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062			
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250			
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370			
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538			
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	112	3	N	3	3 8	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188			
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864			
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332			
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
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	3	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280			
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189	3	N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3	N	-0-		-0-
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572			
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255	3	N	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3	N	-0-		-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216			
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994			
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366			
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	3	N	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3	N	-0-		-0-
05	434 N	227	-0-	-207	-0-	227	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220		
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
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			-0-
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3			-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258		
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346		
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	3			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466		
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			-0-
04	600 N	40	-0-	-560	-0-	40	3			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392		
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
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384		
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376		
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
01	496 N	334	-0-	-162	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
03	527 N	338	-0-	-189	-0-	338 3	N	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	316 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396		
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720		
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000		
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744		
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
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640		
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	2 9	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	2 8	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058		
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136		
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120		
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256 3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-		-0-
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274		
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	N	-0-		-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	377 N	355	-0-	-22	-0-	355 3	N	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456		
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
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436		
12	713 N	455	-0-	-258	-0-	455 3	N	-0-		-0-
01	713 N	473	-0-	-240	-0-	473 3	N	-0-		-0-
02	609 N	90	-0-	-519	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	465 N	62	-0-	-403	-0-	62 3	N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200		
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400		
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	Y	-0-		-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	Y	-0-		-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	Y	-0-		-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	Y	-0-		-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	Y	-0-		-0-
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926		
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	340 3	N	-0-		-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3	N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094			
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
12	170	N	170	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	184	-0-	-2	184	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174	N	159	-0-	-15	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180	N	172	-0-	-8	172	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262			
12	62	N	53	-0-	-9	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	59	-0-	-3	59	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	43	-0-	-15	43	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	11	-0-	-51	11	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60	N	51	-0-	-9	51	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
12	4	N	4	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3	N	2	-0-	-1	2	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
12	1085	N	1022	-0-	-63	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	1045	-0-	-40	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1015	N	988	-0-	-27	988	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	1033	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
12	217	N	213	-0-	-4	213	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	207	-0-	-10	207	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203	N	191	-0-	-12	191	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217	N	202	-0-	-15	202	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210	N	196	-0-	-14	196	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	137	-0-	-80	137	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
12	124	N	31	-0-	-93	31	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	66	-0-	-58	66	3	N	-0-	-0-	-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60	N	38	-0-	-22	38	3	N	-0-	-0-	-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
12	235	N	235	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	217	-0-	-23	217	3	N	-0-	-0-	-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740			
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	BALANCE
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3	N	-0-			-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-			-0-
02	493 N	470	-0-	-23	-0-	470	3	N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3	N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320			
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
02	522 N	476	-0-	-46	-0-	476	3	N	-0-			-0-
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3	N	-0-			-0-
04	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	3	N	-0-			-0-
05	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	3	N	-0-			-0-

HOOVER "13"		WELL #: 9		RRCID -> 167684		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464			
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7 9 Y	6	6 8		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4 9 Y	4	4 8		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	537	3	6 9 Y	5	5 8		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192			
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	Y	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416			
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	Y	-0-			-0-

HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414			
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392			
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
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332			
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-		-0-
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3	N	-0-		-0-
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3	N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376			
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	145 N	82	-0-	-63	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298			
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442			
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418		
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
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-	-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246		
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-	-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-	-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115 3		N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-	-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906		
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 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	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-	-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978		
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-	-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 3		N	-0-	-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6298 - 7270	
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
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-		-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3		N	-0-		-0-
02	406 N	354	-0-	-52	-0-	354 3		N	-0-		-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5992 - 6858	
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		N	-0-		-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-		-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6144 - 6710	
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-		-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6352 - 6908	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5862 - 6718	
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5884 - 6306	
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-		-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 3		N	-0-		-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5964 - 6526	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
BEAN, VADA "22C"		WELL #:		5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #:		6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018				
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #:		4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940				
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #:		1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218				
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #:		8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756				
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #:		5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097				
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #:		4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707				
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	261	N	221	-0-	-40	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
JONES-MILLER												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		558 N	504	-0-	-54	-0-	504	3		N	-0-	-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-	-0-
02		493 N	489	-0-	-4	-0-	489	3		N	-0-	-0-
03		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-	-0-
04		570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3		N	-0-	-0-
05		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE "19B"												
WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250												
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-	-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-	-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-	-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613												
12		496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-	-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-
02		377 N	349	-0-	-28	-0-	349	3		N	-0-	-0-
03		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-	-0-
04		390 N	335	-0-	-55	-0-	335	3		N	-0-	-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618												
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629												
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-	-0-
01		186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3		N	-0-	-0-
02		174 N	43	-0-	-131	-0-	43	3		N	-0-	-0-
03		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706												
12		775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3		N	-0-	-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-	-0-
02		725 N	701	-0-	-24	-0-	701	3		N	-0-	-0-
03		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3		N	-0-	-0-
04		690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3		N	-0-	-0-
05		744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331												
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-	-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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 -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930		
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
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	52
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	52
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-	52
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3		Y	-0-	52
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	257 3		Y	-0-	52
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3		Y	-0-	52

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960		
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-	52
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-	52
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	201 3		Y	-0-	52
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-	52
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		Y	-0-	52
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		Y	-0-	52

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728		
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682		
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762 3		N	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	-0-
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3		N	-0-	-0-
04	780 N	461	-0-	-319	-0-	461 3		N	-0-	-0-
05	868 N	513	-0-	-355	-0-	513 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484		
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 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 #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759		
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	CODE	CODE	CODE	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 7		RRCID -> 169517		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188		
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-	-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-

BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960		
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3		N	-0-	-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222		
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846		
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906		
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920		
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210			
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
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198			
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-		-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-		-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
01	651 N	9	-0-	-642	-0-	9	3	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
03	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	3	N	-0-		-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-		-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	290 N	247	-0-	-43	-0-	247	3	N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882			
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135	3	N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008				
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
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376	3		N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206				
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552				
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292				
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-		-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3		N	-0-		-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497	3		N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384				
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-		-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		N	-0-		-0-
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	425	3		N	-0-		-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-		-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-		-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724				
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	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 #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726		
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
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3	N	-0-		-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	232 N	183	-0-	-49	-0-	183 3	N	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634		
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 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-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696		
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3	N	-0-		-0-
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700		
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3	N	-0-		-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778		
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	290 N	237	-0-	-53	-0-	237 3	N	-0-		-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370		
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004			
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
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700			
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780			
12	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934			
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380			
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144								
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
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910								
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1	1	8		-0-	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-	
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-				-0-	
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-				-0-	
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-				-0-	

HOOVER "13"		WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450								
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-				-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-				-0-	
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107	3			Y	-0-				-0-	
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-				-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-				-0-	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-				-0-	

HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416								
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-				-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-				-0-	
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3			Y	-0-				-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-	

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264								
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-				-0-	
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-				-0-	
02	261 N	208	-0-	-53	-0-	208	3			Y	-0-				-0-	
03	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	3			Y	-0-				-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				-0-	
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-				-0-	

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244								
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-				-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-	

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620		
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
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446		
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906		
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904		
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427 3	N	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	377 3	N	-0-		-0-
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214		
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
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3	N	-0-	-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-	-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	3	N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3	N	-0-	-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3	N	-0-	-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	3	N	-0-	-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 113		RRCID -> 176982		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356		
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	209	3	Y	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3	Y	-0-	-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268								
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					-0-
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	205	3		N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298								
12	775	N	384	-0-	-391	-0-	384	3		N	-0-					-0-
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	3		N	-0-					-0-
02	551	N	192	-0-	-359	-0-	192	3		N	-0-					-0-
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3		N	-0-					-0-
04	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	3		N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314								
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855								
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	699	3	2	9	N	2	2	8		-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				-0-
02	667	N	533	-0-	-134	-0-	533	3			N	-0-				-0-
03	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	3			N	-0-				-0-
04	690	N	277	-0-	-413	-0-	277	3			N	-0-				-0-
05	558	N	137	-0-	-421	-0-	137	3			N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850								
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690								
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
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
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312		
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330		
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354		
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940		
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575		
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-	-0-	-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-	-0-	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-	-0-	-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870		
12	744 N	485	-0-	-259	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 X	510	-0-	-234	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-
02	696 X	492	-0-	-204	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 X	513	-0-	-231	-0-	513 3	N	-0-	-0-	-0-
04	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894			
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
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
02	493 N	492	-0-	-1	-0-	492 3		N	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 3		N	-0-		-0-
05	527 N	339	-0-	-188	-0-	339 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480			
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426			
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624			
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3		N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-		-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456 3		N	-0-		-0-
05	527 N	352	-0-	-175	-0-	352 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476			
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-		-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317			
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	87 N	68	-0-	-19	-0-	68 3		N	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561			
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620					
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	
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	10 1	84 2	N	-0-					86
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	11 1	75 2	N	-0-					86
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	11 1	71 2	N	-0-					86
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	5 1	30 2	N	-0-					86
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					86
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	2 1	12 2	N	-0-					86

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625					
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	202 2	N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	33 1	216 2	N	-0-					-0-
02	319 N	236	-0-	-83	-0-	31 1	205 2	N	-0-					-0-
03	217 N	67	-0-	-150	-0-	9 1	58 2	N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-					-0-
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	18 1	124 2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512					
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	52 1	434 2	N	-0-					79
01	620 N	460	-0-	-160	-0-	61 1	399 2	N	-0-					79
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	82 1	531 2	N	-0-					79
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	68 1	424 2	N	-0-					79
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-					79
05	620 N	298	-0-	-322	-0-	38 1	260 2	N	-0-					79

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529					
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-					-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-					-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 3		N	-0-					-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3		N	-0-					-0-
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	259 3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717					
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-					-0-
03	527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3		N	-0-					-0-
04	510 N	320	-0-	-190	-0-	320 3		N	-0-					-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933					
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111					
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 3		N	-0-					-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-					-0-
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	655 3		N	-0-					-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-					-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-					-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6465 - 7008	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5416 - 6009	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	N	2	2 8	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4742 - 6698	
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-		-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-		-0-
02	406 N	389	-0-	-17	-0-	389	3	N	-0-		-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7917 - 8049	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6142 - 6280	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6098 - 7902	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6206 - 6313	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901		
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
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767		
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	679 3	N	-0-		-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-		-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 3	N	-0-		-0-
*05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187969		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 187975		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246		
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365		
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218 3	N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636		
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054			
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
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	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-	
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930			
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3	N	-0-	-0-	
02	638 N	627	-0-	-11	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	N	-0-	-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887			
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231			
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702			
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032			
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3	N	-0-	-0-	

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270			
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736			
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
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	463	3	N	-0-	-0-	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571			
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688			
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	795	3	N	-0-	-0-	
03	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3	N	-0-	-0-	
04	780 N	602	-0-	-178	-0-	602	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710			
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426			
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
02	667 N	395	-0-	-272	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770			
12	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	
02	1015 N	991	-0-	-24	-0-	991	3	N	-0-	-0-	
03	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	
04	1110 N	700	-0-	-410	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741			
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
02	377 N	77	-0-	-300	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)																	
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982																	
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
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02		261 N	180	-0-	-81	-0-	179	3	1	9	N	-0-	1	8			-0-
03		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770																	
12		589 N	148	-0-	-441	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01		589 N	10	-0-	-579	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05		682 N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461																	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492																	
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	-0-	2	2	8		-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05		682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624																	
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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317																	
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716																	
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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								
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652		
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
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	802 3	N	-0-		-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
04	840 N	767	-0-	-73	-0-	767 3	N	-0-		-0-
05	837 N	683	-0-	-154	-0-	683 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448		
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	3	3 8	-0-
02	1131 N	1072	-0-	-59	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		182
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3	N	-0-		182
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		182
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		182
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348 3	N	-0-		182
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3	N	-0-		182

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513		
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	12 8	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 3	N	3	3 8	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874		
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
12	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 3	N	-0-		-0-
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3	N	-0-		-0-
02	783 N	757	-0-	-26	-0-	757 3	N	-0-		-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441		
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273 3	N	-0-		-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3	N	-0-		-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077		
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3	N	-0-		-0-
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 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		
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
02	319 N	300	-0-	-19	-0-	300 3	N	-0-		-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-		-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870		
12	372 N	56	-0-	-316	-0-	56 3	N	-0-		-0-
01	372 N	63	-0-	-309	-0-	63 3	N	-0-		-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614		
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230								
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3		N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867								
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3		N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741								
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	368	3		N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-					-0-
04	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	3		N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731								
12	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	3		N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006								
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1	1	8		-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571		
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
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3	N	-0-		-0-
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3	N	-0-		-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695		
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 3	N	1	1 8	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675		
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346		
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		181
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		181
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		181
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		181
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		181
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		181

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788		
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	491 3	N	9	7 8	250
01	806 N	502	-0-	-304	-0-	502 3	N	-0-		250
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		250
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 3	N	1		251
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		251
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518 3	N	2		253

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3	N	-0-		-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3	N	-0-		-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
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
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3	N	-0-		-0-
04	600 N	469	-0-	-131	-0-	469 3	N	-0-		-0-
05	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725		
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3	N	-0-		-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 3	N	-0-		-0-
02	638 N	574	-0-	-64	-0-	574 3	N	-0-		-0-
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3	N	-0-		-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598		
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3	N	-0-		-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3	N	-0-		-0-
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	347 3	N	-0-		-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 3	N	-0-		-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261		
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295		
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 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 #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285			
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
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649			
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886			
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760			
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868															
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500															
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3		N	-0-			-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3		N	-0-			-0-
02		174 N	172	-0-	-2	-0-		172	3		N	-0-			-0-
03		186 N	180	-0-	-6	-0-		180	3		N	-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-		172	3		N	-0-			-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-		182	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622															
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3		N	-0-			-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3		N	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	3		N	-0-			-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-			-0-
05		527 N	461	-0-	-66	-0-		461	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752															
12		310 N	242	-0-	-68	-0-		242	3		N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3		N	-0-			-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-		219	3		N	-0-			-0-
03		248 N	230	-0-	-18	-0-		230	3		N	-0-			-0-
04		240 N	14	-0-	-226	-0-		14	3		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718															
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			90
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			90
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-			90
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-			90
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			90
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			90

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487															
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	3		N	-0-			-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-		949	3	2 9	N	2	2 8		-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	3		N	-0-			-0-
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-		867	3		N	-0-			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	3		N	-0-			-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330															
12		1023 N	937	-0-	-86	-0-		937	3		N	-0-			-0-
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	3		N	-0-			-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	3		N	-0-			-0-
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-		982	3		N	-0-			-0-
04		930 N	925	-0-	-5	-0-		925	3		N	-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608								
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650								
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-					-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	N	-0-					-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691								
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563								
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	N	4	4	8			147
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					147
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					147
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					147
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					147
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					147

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538								
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637		
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
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3		N	-0-	-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-	-0-
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	468 3		N	-0-	-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-	-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 3		N	-0-	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951		
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-	-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600		
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730		
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-
02	406 N	328	-0-	-78	-0-	328 3		N	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766		
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3		N	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6190 - 6676		
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
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
02	406 N	355	-0-	-51	-0-	355	3	N	-0-		-0-	
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6078 - 6738		
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-		-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6737 - 7418		
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3	N	-0-		-0-	
02	464 N	410	-0-	-54	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6526 - 6680		
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6616 - 7277		
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6497 - 6644		
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5966 - 6602		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		80	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		80	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		80	
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	168	3	N	8		88	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	N	3		91	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		91	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425			
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
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	217 3	N	-0-		-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-		-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-		-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766			
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-		-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352 3	N	-0-		-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446			
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99 3	N	-0-		-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714			
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742			
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664			
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422			
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632		
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
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739		
12	3100 N	2432	-0-	-668	-0-	731 2432 3	N	-0-		-0-
01	3083 N	2352	-0-	-731	-0-	2352 3	N	-0-		-0-
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3	N	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430		
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390		
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	203 N	131	-0-	-72	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455		
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	191 3	N	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442		
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412								
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336								
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432								
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372								
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360								
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353								
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6128 - 7390	
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
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6130 - 7398	
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6830 - 7360	
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6846 - 7420	
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-		-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6672 - 7422	
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6784 - 7388	
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199 3	N	-0-		-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6362 - 7426	
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428			
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
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	153	-0-	-21	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430			
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428			
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414			
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944			
12	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424			
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264			
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6000 - 7272		
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	BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-	-0-	

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275		PERF. N/A		
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6195 - 6955		
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5897 - 6985		
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5795 - 6772		
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5881 - 6954		
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-	

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6141 - 7244		
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 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 #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 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	CODE
										BALANCE
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3	N	-0-	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407		
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-	-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106		
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360		
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418		
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416 3	N	-0-	-0-	-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-	-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
12	930 N	691	-0-	-239	-0-	691 3	N	-0-	-0-	-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-	-0-	-0-
02	841 N	786	-0-	-55	-0-	786 3	N	-0-	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	767 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245		
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
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	310 3		N	-0-	-0-
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	270 3		N	-0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-	-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-	-0-
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471 3		N	-0-	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254		
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-	-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230		
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	153 3	4 9	N	4	4 8
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904		
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172		
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-	-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71 3		N	-0-	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	49 3	2 9	N	2	2 8
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94 3	3 9	N	3	3 8
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 5586 - 6092		
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
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-		-0-
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-		-0-
02		435 N	412	-0-	-23	-0-	412	3	N	-0-		-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
04		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3	N	-0-		-0-
*05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6354 - 6930		
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5979 - 6620		
12		527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3	N	-0-		-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
02		522 N	405	-0-	-117	-0-	405	3	N	-0-		-0-
03		434 N	160	-0-	-274	-0-	160	3	N	-0-		-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-		-0-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131		PERF. 5840 - 6814		
12		465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3	N	-0-		-0-
01		465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3	N	-0-		-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
03		341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3	N	-0-		-0-
04		330 N	193	-0-	-137	-0-	193	3	N	-0-		-0-
05		310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 5836 - 6368		
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 6971 - 8822		
12		3100 N	2547	-0-	-553	4879	2547	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	2519	-0-	-581	4298	2519	3	N	-0-		-0-
02		2900 N	2413	-0-	-487	3811	2413	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	2650	-0-	-450	3361	2650	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2215	-0-	-785	2576	2215	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2826	-0-	-274	2302	2826	3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 6318 - 8734		
12		1023 N	728	-0-	-295	-0-	728	3	N	-0-		-0-
01		1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	3	N	-0-		-0-
02		957 N	734	-0-	-223	-0-	734	3	N	-0-		-0-
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-		-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806		
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
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-		-0-
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
02	1943 N	1876	-0-	-67	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3	N	-0-		-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227		
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336		
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879		
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	184 3	N	1	1 8	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754		
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230		
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3	N	-0-		-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268		
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3	N	-0-		-0-
02	406 N	334	-0-	-72	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3	N	-0-		-0-
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	300 3	N	-0-		-0-
05	372 N	223	-0-	-149	-0-	223 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 #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111		
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
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	N	1 8	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928		
12	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 3		N		-0-
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3		N		-0-
02	986 N	941	-0-	-45	-0-	941 3		N		-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N		-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N		-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N		-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N		-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
12	341 N	208	-0-	-133	-0-	208 3		N		-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N		-0-
02	754 N	657	-0-	-97	-0-	657 3		N		-0-
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 3		N		-0-
04	750 N	584	-0-	-166	-0-	584 3		N		-0-
05	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3		N		-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N		-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958		
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3		N		-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N		-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N		-0-
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		N		-0-
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704			
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
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652			
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-			-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660			
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3	N	-0-			-0-
01	527 N	283	-0-	-244	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	489	3	N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903			
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314			
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17 9 N	15	6 8		62
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	722	3	17 9 N	15	6 8		71
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9 9 N	8			79
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	716	3	68 9 N	62	7 8		134
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	694	3	9 9 N	8			142
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	715	3	33 9 N	30			172

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953			
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-			-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3	N	-0-			-0-
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	499	3	N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3	N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227			
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-			-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-			-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	3	N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
04	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622		
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
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821		
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3	N	-0-	-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3	N	-0-	-0-
02	696 N	668	-0-	-28	-0-	668	3	N	-0-	-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	N	10	8
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3	N	-0-	-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907		
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625		
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	N	2	8
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3	N	-0-	-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890		
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3	N	-0-	-0-
05	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	3	N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849		
12	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	3	N	-0-	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776			
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
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
02	464 N	278	-0-	-186	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667			
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346			
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700			
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	31	-0-	-85	-0-	25	3	N	5	8	
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586			
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873			
12	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	3	N	-0-	-0-	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	-0-	
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6658 - 7322					
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			
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-			-0-			
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-			
02	667 N	518	-0-	-149	-0-	518	3	N	-0-			-0-			
03	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	3	N	-0-			-0-			
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3	N	-0-			-0-			
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6188 - 7384					
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-			-0-			
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-			-0-			
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	412	3	N	-0-			-0-			
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-			
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3	N	-0-			-0-			
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-			-0-			

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6320 - 8960					
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-			
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-			
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-			
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-			
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-			

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6356 - 8856					
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-			-0-			
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			-0-			
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	1	1	8	-0-			
03	2201 N	61	-0-	-2140	-0-	61	3	N	-0-			-0-			
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-			
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-			-0-			

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 5872 - 6754					
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-			
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-			
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-			
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-			
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-			
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-			

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5949 - 6595					
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-			-0-			
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	3	N	-0-			-0-			
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-			
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-			
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-			
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-			-0-			

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 6041 - 6712					
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	18	167	1	2	8	32
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	3	N	-0-						32
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	6					38
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	8	3	8			43
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-						43
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	306	3	61	9	55					98

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 6037 - 6559	
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
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 5944 - 6567	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 5720 - 6977	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 6044 - 6639	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82 3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 6072 - 6665	
12	527 N	386	-0-	-141	-0-	386 3	N	-0-			-0-
01	527 N	230	-0-	-297	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02	493 N	247	-0-	-246	-0-	247 3	N	-0-			-0-
03	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 3	N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 6098 - 6588	
12	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6130 - 6538	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 3	N	2	2	8	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
05	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											
MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546					
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
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 273507		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 277752		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902					
12	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3		N	-0-			-0-
01	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3		N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 038566		COMPL. DATE 01/31/1966		TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A					
PIERCE, V. I.		WELL #: 1											
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

COX		WELL #: 1022		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951					
12	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	3		N	-0-			-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3		N	-0-			-0-
02	928 N	876	-0-	-52	-0-	876	3		N	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
*04	930 N	310	-0-	-620	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	930 N	216	-0-	-714	-0-	216	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12		12	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	48	-0-	48		48	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	48	-0-	48		108	48	3	N	-0-			-0-
*04	122 X	14	-0-	-108	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLER B		WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 6912 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
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
*04	330 N	76	-0-	-254	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
*05	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 -		0	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -STATE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	Y	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		-0-
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	229	3	6 9 N	5	10 1	2
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	194	3	9 9 N	8	6 1	4
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7 9 N	6	6 1	4
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2 9 N	2		6
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		6
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	5	6 1	5

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	104	3	6 9 Y	5	10 1	2
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	88	3	9 9 Y	8	6 1	4
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	3	7 9 Y	6	6 1	4
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	109	3	2 9 Y	2		6
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		6
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	5	6 1	5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
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
12	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1051	3	37 9	Y	34	71 1	15
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	891	3	55 9	Y	50	38 1	27
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1035	3	40 9	Y	36	38 1	25
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1110	3	15 9	Y	14		39
*04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		39
*05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	28	37 1	30

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-		-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A				
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		Y	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315			
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
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3	N	-0-		-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	3	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
*04	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	3	N	-0-		-0-
05	341 N	79	-0-	-262	-0-	79	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292			
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-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-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302			
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3	N	-0-		-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880			
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
*04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485			
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
*04	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3	N	-0-		-0-
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	3	N	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
*04	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	3	N	-0-		-0-
05	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
*04	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3	N	-0-		-0-
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
*04	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3	N	-0-		-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
*04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	339	3	N	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-		-0-
*04	360 N	127	-0-	-233	-0-	127	3	N	-0-		-0-
05	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
*04	420 N	150	-0-	-270	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	465 N	227	-0-	-238	-0-	227	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231	3	N	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
*04	270 N	98	-0-	-172	-0-	98	3	N	-0-		-0-
05	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
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
12	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	287	-0-	-177	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	540 N	118	-0-	-422	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032			
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357			
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	300 N	114	-0-	-186	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350			
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	300 N	118	-0-	-182	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	36	-0-	-336	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321			
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	480 N	214	-0-	-266	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308			
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379			
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353			
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
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424			
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550			
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274			
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	240 N	79	-0-	-161	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390			
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512			
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663			
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	390 N	134	-0-	-256	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448			
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
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444			
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264			
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	570 N	176	-0-	-394	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	98	-0-	-491	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441			
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784			
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730			
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394			
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	690 N	230	-0-	-460	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	101	-0-	-612	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGCESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750								
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*04	720 N	196	-0-	-524	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	744 N	75	-0-	-669	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469								
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*04	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*05	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282								
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*04	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760								
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	178	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	Y	8	6	1			4
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	3	7	9	Y	6	6	1			4
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2					6
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	5	6	1			5

PIERCE, V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375								
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557			
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
12	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3	Y	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-		-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	-0-		-0-
*04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
*05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464			
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347			
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	182	3	6 9	Y	5 10 1	2
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155	3	9 9	Y	8 6 1	4
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7 9	Y	6 6 1	4
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2 9	Y	2	6
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	6
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	5 6 1	5

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545			
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873			
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000			
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	Y	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-		-0-
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5990 - 6021					
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
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5940 - 5980					
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-				-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-				-0-
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
*05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 6396					
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5895 - 5916					
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5974 - 6378					
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-				-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-				-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-				-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-				-0-
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE (NCT-B), V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6122 - 6152					
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268	3	10	9	N	9	20	1		4
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	4	1		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6164 - 6499					
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-				-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
03	434 N	152	-0-	-282	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
*04	360 N	87	-0-	-273	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
*05	372 N	140	-0-	-232	-0-	140	3			Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5940 - 6405		
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	
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	Y	-0-		-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		-0-	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-	
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5932 - 6461		
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3	Y	-0-		-0-	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-		-0-	
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-		-0-	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-		-0-	
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-	
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-	

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5866 - 5892		
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	274	3	10 9	Y	9	20 1	4
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	232	3	18 9	Y	16	13 1	7
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	270	3	15 9	Y	14	13 1	8
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6 9	Y	5		13
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		13
*05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	9	12 1	10

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 6138 - 6609		
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	76	-0-	-141	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
*04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
*05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3		Y	-0-		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5901 - 6388		
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		Y	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6199 - 6394		
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6091 - 6277		
12	961 N	868	-0-	-93	-0-	840	3	28 9	Y	25	51 1	11
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-	11 1	-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-		-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-		-0-
*04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		-0-
*05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) EXTTEX OPERATING COMPANY PIERCE, V.I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6155 - 6350						
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
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5921 - 6440						
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-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5944 - 6446						
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5595 - 6315						
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	125	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	106	3	9	9	Y	8	6	1			4
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123	3	7	9	Y	6	6	1			4
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2					6
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	6	1			5

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5905 - 5937						
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5900 - 5934						
12	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5879 - 6015						
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339			
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	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	174 3	6 9	Y	5	10 1	2
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147 3	9 9	Y	8	6 1	4
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	171 3	7 9	Y	6	6 1	4
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y	2		6
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		6
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	5	6 1	5

PIERCE "F", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254			
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	279 3	10 9	Y	9	20 1	4
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	236 3	18 9	Y	16	13 1	7
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	275 3	15 9	Y	14	13 1	8
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295 3	6 9	Y	5		13
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		13
*05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	9	12 1	10

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382			
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	182 3	6 9	Y	5	10 1	2
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155 3	9 9	Y	8	6 1	4
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180 3	7 9	Y	6	6 1	4
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9	Y	2		6
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		6
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	5	6 1	5

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966			
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306			
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557			
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-		-0-
02	348 N	337	-0-	-11	-0-	337 3		N	-0-		-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

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
12		186 N	160	-0-	-26	-0-		154 3	6 9	Y		5	10 1			2
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		130 3	9 9	Y		8	6 1			4
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-		151 3	7 9	Y		6	6 1			4
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-		162 3	2 9	Y		2				6
*04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-				6
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		5	6 1			5

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

12		279 N	252	-0-	-27	-0-		242 3	10 9	Y		9	20 1			4
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-		205 3	18 9	Y		16	13 1			7
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-		238 3	15 9	Y		14	13 1			8
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-		255 3	6 9	Y		5				13
*04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y		-0-				13
*05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y		9	12 1			10

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

12		155 N	128	-0-	-27	-0-		128 3		Y		-0-				-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		Y		-0-				-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		Y		-0-				-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		Y		-0-				-0-
*04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-				-0-
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-				-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

12		403 N	368	-0-	-35	-0-		368 3		Y		-0-				-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3		Y		-0-				-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 3		Y		-0-				-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 3		Y		-0-				-0-
*04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y		-0-				-0-
*05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-				-0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

12		217 N	194	-0-	-23	-0-		188 3	6 9	Y		5	10 1			2
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		160 3	9 9	Y		8	6 1			4
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-		185 3	7 9	Y		6	6 1			4
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-		199 3	2 9	Y		2				6
*04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-				6
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		5	6 1			5

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

12		217 N	203	-0-	-14	-0-		197 3	6 9	Y		5	10 1			2
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-		167 3	9 9	Y		8	6 1			4
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-		194 3	7 9	Y		6	6 1			4
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-		208 3	2 9	Y		2				6
*04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y		-0-				6
*05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y		5	6 1			5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193		
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
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		Y	-0-	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297		
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	180 3	6 9	Y	5	10 1 2
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	153 3	9 9	Y	8	6 1 4
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	178 3	7 9	Y	6	6 1 4
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 3	2 9	Y	2	6 6
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	6 6
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	5	6 1 5

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277		
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224		
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	184 3	6 9	Y	5	10 1 2
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	156 3	9 9	Y	8	6 1 4
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	182 3	7 9	Y	6	6 1 4
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	2 9	Y	2	6 6
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	6 6
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	5	6 1 5

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147		
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	206 3	6 9	Y	5	10 1 2
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175 3	9 9	Y	8	6 1 4
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	203 3	7 9	Y	6	6 1 4
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 3	2 9	Y	2	6 6
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	6 6
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	5	6 1 5

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010		
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57 3		Y	-0-	-0-
*04	150 N	32	-0-	-118	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
*05	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6000 - 6505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3		N	-0-			-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			-0-

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6057 - 6371		
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-			-0-
03	930 N	322	-0-	-608	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
*04	780 N	185	-0-	-595	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
*05	806 N	297	-0-	-509	-0-	297 3		Y	-0-			-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6041 - 6512		
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3		N	-0-			-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			-0-

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6201 - 6544		
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	76	-0-	-141	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
*04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
*05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 3		Y	-0-			-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5767 - 6264		
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	343 3	10 9	Y	9	20 1		4
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	291 3	18 9	Y	16	13 1		7
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	338 3	15 9	Y	14	13 1		8
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362 3	6 9	Y	5			13
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			13
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	9	12 1		10

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5793 - 6214		
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	263 3	10 9	Y	9	20 1		4
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	223 3	24 9	Y	22	19 1		7
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	259 3	20 9	Y	18	13 1		12
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 3	1 9	Y	1			13
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			13
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	9	12 1		10

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5815 - 6222		
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175 3	11 9	Y	10	6 1		4
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	203 3	7 9	Y	6	6 1		4
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 3	2 9	Y	2			6
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			6
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	5	6 1		5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 6158 - 6447	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-		-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	Y	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	228	-0-	-423	-0-	228	3	Y	-0-		-0-
*04	540 N	131	-0-	-409	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
*05	558 N	210	-0-	-348	-0-	210	3	Y	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
*04	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
*05	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	3	Y	-0-		-0-

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6032 - 6217	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3	N	-0-		-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
*05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6213 - 6780	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6527 - 6747	
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3	N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6261 - 6742	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
*04	330 N	106	-0-	-224	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	341 N	66	-0-	-275	-0-	66	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6458 - 6728	
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
*04	420 N	115	-0-	-305	-0-	115	3	N	-0-		-0-
05	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124			
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
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373 3	N	-0-		-0-
01	496	N	301	-0-	-195	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02	493	N	346	-0-	-147	-0-	346 3	N	-0-		-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327 3	N	-0-		-0-
*04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	372	N	66	-0-	-306	-0-	66 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870			
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	213 3	N	-0-		-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73 3	N	-0-		-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296			
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-		-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	344 3	N	-0-		-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
*04	360	N	123	-0-	-237	-0-	123 3	N	-0-		-0-
05	372	N	50	-0-	-322	-0-	50 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332			
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*04	390	N	133	-0-	-257	-0-	133 3	N	-0-		-0-
05	403	N	94	-0-	-309	-0-	94 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316			
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97 3	N	-0-		-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278			
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196 3	N	-0-		-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*04	210	N	74	-0-	-136	-0-	74 3	N	-0-		-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914			
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	283 3	N	-0-		-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*04	300	N	105	-0-	-195	-0-	105 3	N	-0-		-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MILLSIPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940								
12	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	783 N	754	-0-	-29	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*04	780 N	270	-0-	-510	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	806 N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911								
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332								
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*04	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330								
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*04	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300								
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*04	390 N	126	-0-	-264	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284		
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	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	-0-
02	754 N	642	-0-	-112	-0-	642 3		N	-0-	-0-
03	806 N	687	-0-	-119	-0-	687 3		N	-0-	-0-
*04	810 N	218	-0-	-592	-0-	218 3		N	-0-	-0-
05	682 N	301	-0-	-381	-0-	301 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920		
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
*04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3		N	-0-	-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-	-0-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764		
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-	-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-	-0-
*04	330 N	107	-0-	-223	-0-	107 3		N	-0-	-0-
05	372 N	81	-0-	-291	-0-	81 3		N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936		
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	-0-
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404 3		N	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	-0-
*04	510 N	160	-0-	-350	-0-	160 3		N	-0-	-0-
05	434 N	213	-0-	-221	-0-	213 3		N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306		
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
*04	180 N	70	-0-	-110	-0-	70 3		N	-0-	-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 3		N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340		
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-
*04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3		N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904		
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63 3		N	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-	-0-
*04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3		N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906								
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876								
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					-0-
*04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3		N	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908								
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	3		N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-					-0-
*04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3		N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-					-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322								
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	3		N	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3		N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-					-0-
*04	540	N	196	-0-	-344	-0-	196	3		N	-0-					-0-
05	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	3		N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876								
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
*04	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3		N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180			
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
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
*04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3	N	-0-		-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886			
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583			
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
*04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3	N	-0-		-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3	N	-0-		-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789			
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209	3	N	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
*04	240 N	86	-0-	-154	-0-	86	3	N	-0-		-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729			
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-		-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	202	3	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
*04	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3	N	-0-		-0-
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523			
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-
*04	480 N	173	-0-	-307	-0-	173	3	N	-0-		-0-
05	496 N	89	-0-	-407	-0-	89	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637			
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
*04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805					
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	
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232					
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*04	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296					
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
*04	210 N	50	-0-	-160	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298					
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-			-0-
*04	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	3			N	-0-			-0-
05	403 N	147	-0-	-256	-0-	147	3			N	-0-			-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A					
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	N	18	23	1	16
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	199	3	19	9	N	17			33
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	190	3	9	9	N	8	24	1	17
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	185	3	22	9	N	20	20	1	17
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	206	3	29	9	N	26	21	1	22
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	213	3	17	9	N	15	21	1	16

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HELBBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
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	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	147 3	14 9	N	13	16 1		12
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	142 3	12 9	N	11			23
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	135 3	7 9	N	6	17 1		12
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	132 3	17 9	N	15	15 1		12
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	147 3	20 9	N	18	15 1		15
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	152 3	12 9	N	11	15 1		11

HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	397 3	40 9	N	36	44 1		32
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	384 3	35 9	N	32			64
02	435 N	381	-0-	-54	-0-	366 3	15 9	N	14	45 1		33
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	356 3	43 9	N	39	39 1		33
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	398 3	54 9	N	49	40 1		42
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	411 3	32 9	N	29	40 1		31

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998			TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326			
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	182 3		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324			
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*04	270 N	82	-0-	-188	-0-	82 3		N	-0-			-0-
05	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 3		N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266			
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*04	240 N	98	-0-	-142	-0-	98 3		N	-0-			-0-
05	279 N	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 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-
*04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304			
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
12	14B2 EXT	179	-0-	179	179	179	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	72	-0-	72	251	72	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			N	-0-		-0-
*04	251 X	-0-	-0-	-251	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374			
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	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3	N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-
*04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276			
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	313	3	N	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
*04	330 N	110	-0-	-220	-0-	110	3	N	-0-		-0-
05	341 N	50	-0-	-291	-0-	50	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330			
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3	N	-0-		-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
02	551 N	513	-0-	-38	-0-	513	3	N	-0-		-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
*04	570 N	194	-0-	-376	-0-	194	3	N	-0-		-0-
05	558 N	312	-0-	-246	-0-	312	3	N	-0-		-0-

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3	N	-0-		-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542			
12	527 N	233	-0-	-294	-0-	233	3	N	-0-		-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
*04	480 N	153	-0-	-327	-0-	153	3	N	-0-		-0-
05	434 N	87	-0-	-347	-0-	87	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618			
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
*04	300 N	66	-0-	-234	-0-	66	3	N	-0-		-0-
05	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531		
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
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3	N	-0-		-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3	N	-0-		-0-
02	696 N	666	-0-	-30	-0-	666 3	N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
*04	690 N	223	-0-	-467	-0-	223 3	N	-0-		-0-
05	713 N	124	-0-	-589	-0-	124 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696		
12	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1406	-0-	-73	-0-	1406 3	N	-0-		-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
*04	1440 N	438	-0-	-1002	-0-	438 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	316	-0-	-1172	-0-	316 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441		
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536		
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3	N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69 3	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524		
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	274 3	N	-0-		-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
*04	300 N	97	-0-	-203	-0-	97 3	N	-0-		-0-
05	279 N	82	-0-	-197	-0-	82 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3	N	-0-		-0-
*04	210 N	53	-0-	-157	-0-	53 3	N	-0-		-0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
ROBERTSON 5B		WELL #: 7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6285 - 6657					
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
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-			-0-
*04	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		29	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6182 - 6750					
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-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060		PERF. N/A					
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 5620 - 6348					
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-		210	3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3		N	-0-			-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	-0-		195	3		N	-0-			-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	-0-		116	3		N	-0-			-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-		170	3		N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 5964 - 6294					
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-		315	3		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	3		N	-0-			-0-
03	310 N	174	-0-	-136	-0-	-0-		174	3		N	-0-			-0-
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-		256	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6127 - 6694					
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-		1465	3		N	-0-			-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		1477	3		N	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		931	3		N	-0-			-0-
03	961 N	375	-0-	-586	-0-	-0-		375	3		N	-0-			-0-
*04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	961 N	349	-0-	-612	-0-	-0-		349	3		N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 5924 - 6145					
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-		179	3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-			-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	-0-		166	3		N	-0-			-0-
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-		145	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6014 - 6164	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5921 - 6084	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6038 - 6257	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6194 - 6612	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	301	-0-	-47	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*05	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7049		PERF. 6138 - 6720	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6078 - 6306	
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HEBRON PIPELINE 370616
 COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HENRY PETROLEUM LLC 378641
 PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

12	589 N	392	-0-	-197	-0-	392 2		Y	-0-			16
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		Y	-0-			16
02	435 N	371	-0-	-64	-0-	371 2		Y	-0-			16
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			16
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			16
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			16

 PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

 HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

 PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914			
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
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412			
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		92
01	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2	N	-0-		92
02	116 N	54	-0-	-62	-0-	54	2	N	-0-		92
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		92
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		92
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		92

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539			
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-

PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608			
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
COX "39"				WELL #: 1		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970		
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
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-	42
01	1116 N	364	-0-	-752	-0-	31	1	333	2	N	-0-	42
02	1247 N	272	-0-	-975	-0-	29	1	243	2	N	-0-	42
03	1333 N	967	-0-	-366	-0-	31	1	936	2	N	-0-	42
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	17	1	1206	2	N	-0-	42
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	2	N	-0-	42

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
UNIVERSITY 14-31				WELL #: 1		RRCID -> 098956		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
MITCHELL 328				WELL #: 1		RRCID -> 242582		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OXY USA INC.				630591								
HENDERSON, J. W.				WELL #: 1		RRCID -> 044756		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A		
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	-0-
02	899 N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-	-0-
03	992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-	-0-
04	840 N	617	-0-	-223	-0-	617	2			N	-0-	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-

PIERCE "2"				WELL #: 1		RRCID -> 176893		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356		
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-	62
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	62
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	62
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-	62
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-	62
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	62

PIERCE 2A				WELL #: 1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460					
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	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					
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516					
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446					
12	992 N	670	-0-	-322	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01	961 N	637	-0-	-324	-0-	637	2			N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310					
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	615	2	2	9	N	2			156
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	629	2	10	9	N	9			165
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9			174
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	N	14	178	1	10
04	630 N	491	-0-	-139	-0-	488	2	3	9	N	3			13
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			13

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354					
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926					
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
03	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.				630611										
BEAN, JOE "D"				WELL #: 1032		RRCID -> 161219		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
12	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-			23
01	899 N	459	-0-	-440	-0-	457	3	2	9	Y	2			25
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-			25
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1			26
04	450 N	155	-0-	-295	-0-	155	3			Y	-0-			26
05	1023 N	746	-0-	-277	-0-	742	3	4	9	Y	4	23	1	7

BEAN, JOE				WELL #: 1050		RRCID -> 165868		COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076			
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	95	-0-	-175	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-			-0-

BEAN, JOE "F"				WELL #: 3050		RRCID -> 166802		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846			
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	N	1			34
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	3	4	9	N	4			38
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			38
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	N	1			39
04	570 N	148	-0-	-422	-0-	148	3			N	-0-			39
05	589 N	189	-0-	-400	-0-	188	3	1	9	N	1	35	1	5

BEAN "B"				WELL #: 1031		RRCID -> 174604		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830			
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1			16
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	439	3	2	9	Y	2			18
02	464 N	457	-0-	-7	-0-	457	3			Y	-0-			18
03	558 N	387	-0-	-171	-0-	387	3			Y	-0-			18
04	420 N	135	-0-	-285	-0-	135	3			Y	-0-			18
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	380	3	2	9	Y	2	18	1	2

BEAN, JOE "D"				WELL #: 2032		RRCID -> 220272		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791			
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2	9	N	2			20
01	961 N	794	-0-	-167	-0-	792	3	2	9	N	2			22
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			22
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	3	1	9	N	1			23
04	780 N	236	-0-	-544	-0-	236	3			N	-0-			23
05	961 N	617	-0-	-344	-0-	616	3	1	9	N	1			24

BEAN 'B'				WELL #: 3031		RRCID -> 224707		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817			
12	2015 N	1679	-0-	-336	-0-	1678	3	1	9	Y	1			39
01	1767 N	1483	-0-	-284	-0-	1480	3	3	9	Y	3			42
02	1769 N	1508	-0-	-261	-0-	1508	3			Y	-0-			42
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	3	2	9	Y	2			44
04	1440 N	461	-0-	-979	-0-	460	3	1	9	Y	1			45
05	1612 N	803	-0-	-809	-0-	797	3	6	9	Y	5	44	1	6

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327					
MITCHELL - STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	091333	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	094095	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		4	RRCID ->	094097	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HENDERSON -C-		WELL #:			RRCID ->	207659	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10

PERDIDO ENERGY, LLC		WELL #:		653223	RRCID ->	159778	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472
KRUEGER, BLAKENEY				3					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PETEX		WELL #:		659782	RRCID ->	085618	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250
HOOVER ESTATE "A"				3019					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
HENDERSON, J. W. "B"				WELL #: 2013	RRCID -> 188715	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 6950	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTGOMERY -12-				WELL #: 1	RRCID -> 241617	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6547 -	6557	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10

PITTS ENERGY CO. CHILDRESS "22"				WELL #: 1	RRCID -> 127244	COMPL. DATE 04/27/1988	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5941 -	5970	
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2	N	-0-		45
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		45
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		45
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		45
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2	N	-0-		45
05	465 N	363	-0-	-102	-0-	363 2	N	-0-		45

CHILDRESS "22"				WELL #: 2	RRCID -> 130348	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5772 -	5814	
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2	N	-0-		33
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	694 2	N	-0-		33
02	783 N	643	-0-	-140	-0-	643 2	N	-0-		33
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2	N	-0-		33
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		33
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2	N	-0-		33

PRIMAL ENERGY CORPORATION MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #: 1	RRCID -> 070431	COMPL. DATE 12/10/1976	TOTAL DEPTH 6625	PERF. N/A		
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219 3	N	-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-		-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-		-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #: 3	RRCID -> 070432	COMPL. DATE 12/25/1976	TOTAL DEPTH 6790	PERF. N/A		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 2		RRCID -> 070887		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 6750 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
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 6		RRCID -> 105634		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451		
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 7		RRCID -> 105698		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444		
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	N	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394								
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380								
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480								
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	403 N	81	-0-	-322	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	1022	-0-	1022	1022	1022	3			N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	259	-0-	259	1281	259	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1281					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1281					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412								
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	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-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-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								
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)												
PRIMAL ENERGY CORPORATION												
MONTGOMERY, C. C. "8A"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 677741												
WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180												
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
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3		N	-0-	-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-	-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"												
WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204												
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-	-0-
01		434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3		N	-0-	-0-
02		406 N	232	-0-	-174	-0-	232	3		N	-0-	-0-
03		403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3		N	-0-	-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-	-0-
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"												
WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356												
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-	-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-	-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-	-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-

RED STAG OPERATING, LLC												
MEADOWS												
697118												
WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160												
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	3	15	9	Y	3
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	348	3	15	9	Y	2
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	288	3	14	9	Y	4
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	288	3	14	9	Y	2
04		210 N	117	-0-	-93	-0-	106	3	11	9	Y	1
*05		217 N	113	-0-	-104	-0-	102	3	11	9	Y	4

VADA BEAN "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A												
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-	3
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-	3
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	4
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	5
04		210 N	76	-0-	-134	-0-	75	3	1	9	Y	6
*05		155 N	142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	Y	7

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362												
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	3
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-	3
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	4
03		372 N	311	-0-	-61	-0-	310	3	1	9	Y	5
04		360 N	105	-0-	-255	-0-	104	3	1	9	Y	6
05		341 N	44	-0-	-297	-0-	43	3	1	9	Y	7

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	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	Y	10
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	Y	10
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	68	3	7	9	Y	10
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	68	3	7	9	Y	9
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	60	3	6	9	Y	9
*05	93 N	62	-0-	-31	-0-	56	3	6	9	Y	10

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819		
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	13
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	13
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	13
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	13
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	13
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	13

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465		
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-
*05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919		
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3			Y	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562		
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	3			Y	-0-
*05	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	3	3	9	Y	3
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	3	6	9	Y	8
04	3000 N	3046	-0-	46	46	3042	3	4	9	Y	12
*05	1873 N	1827	-0-	-46	-0-	1827	3			Y	12

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	11
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	11
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	11
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	11
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	11
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	11

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC				//CONT.//	697118										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-			-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-			-0-
04	1590	N	998	-0-	-592	-0-	998	3			Y	-0-			-0-
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			Y	-0-			-0-

MEADOWS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	096236	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 6585 - 6936			
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			Y	-0-			15
01	1302	N	836	-0-	-466	-0-	836	3			Y	-0-			15
02	1189	N	1022	-0-	-167	-0-	1022	3			Y	-0-			15
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			Y	-0-			15
04	810	N	387	-0-	-423	-0-	387	3			Y	-0-			15
05	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	3			Y	-0-			15

HENNDERSON, JOHN W. III "I"				WELL #:	24	RRCID ->	098716	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 6433 - 8647			
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
01	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-2				WELL #:	1	RRCID ->	099090	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	7829	PERF. 6552 - 7216			
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			41
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			Y	-0-			41
02	435	N	239	-0-	-196	-0-	238	3	1	9	Y	1			42
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			Y	-0-			42
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			42
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			42

HENNDERSON, JOHN W. III "K"				WELL #:	28	RRCID ->	102329	COMPL. DATE	10/16/1982	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 8625 - 8713			
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
01	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
05	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-11				WELL #:	1	RRCID ->	102904	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8967	PERF. 6887 - 8641			
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			136
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1		136
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1		136
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1		136
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1		136
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1		136

UNIVERSITY 32-14				WELL #:	1	RRCID ->	103555	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 6884 - 8904			
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091		
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
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		Y	-0-	-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		Y	-0-	-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		Y	-0-	-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		Y	-0-	-0-
04	1320 N	1002	-0-	-318	-0-	1002 3		Y	-0-	-0-
05	1364 N	958	-0-	-406	-0-	958 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498		
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691 3	7 9	Y	6	6 1 18
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587 3	9 9	Y	8	8 1 18
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766 3	8 9	Y	7	6 1 19
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766 3	8 9	Y	7	8 1 18
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	368 3	7 9	Y	6	6 1 18
05	496 N	257	-0-	-239	-0-	250 3	7 9	Y	6	4 1 20

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707		
12	620 N	317	-0-	-303	-0-	314 3	3 9	Y	3	3 1 1
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	442 3	4 9	Y	4	4 1 1
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676 3	4 9	Y	4	3 1 2
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676 3	4 9	Y	4	4 1 2
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	283 3	3 9	Y	3	3 1 2
*05	713 N	316	-0-	-397	-0-	313 3	3 9	Y	3	2 1 3

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307		
12	775 N	577	-0-	-198	-0-	560 3	17 9	Y	15	15 1 4
01	806 N	529	-0-	-277	-0-	514 3	15 9	Y	14	15 1 3
02	551 N	516	-0-	-35	-0-	502 3	14 9	Y	13	11 1 5
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	502 3	14 9	Y	13	15 1 3
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	432 3	11 9	Y	10	11 1 2
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950 3	11 9	Y	10	7 1 5

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463		
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-	-0-
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 3		Y	-0-	-0-
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	255 3		Y	-0-	-0-
03	496 N	255	-0-	-241	-0-	255 3		Y	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071		
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-	5
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765 3	2 9	Y	2	2 1 5
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648 3	2 9	Y	2	2 1 5
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648 3	2 9	Y	2	2 1 5
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031 3	1 9	Y	1	2 1 4
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	751 3	2 9	Y	2	1 1 5

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976		
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139 3	3 9	Y	3	3 1 2
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	892 3	3 9	Y	3	3 1 2
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 3	3 9	Y	3	3 1 2
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 3	3 9	Y	3	3 1 2
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	608 3	2 9	Y	2	2 1 2
*05	682 N	573	-0-	-109	-0-	571 3	2 9	Y	2	2 1 2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791			
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	
12	1147 N	968	-0-	-179	-0-	958 3	10 9	Y	9	10 1	31
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223 3	11 9	Y	10	11 1	30
02	1044 N	1033	-0-	-11	-0-	1023 3	10 9	Y	9	8 1	31
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023 3	10 9	Y	9	11 1	29
04	1080 N	764	-0-	-316	-0-	756 3	8 9	Y	7	8 1	28
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1412 3	8 9	Y	7	5 1	30

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364			
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	26	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	26	
02	116 N	45	-0-	-71	-0-	45 3		Y	-0-	26	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	26	
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 3		Y	-0-	26	
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-	26	

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218			
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622 3	1 9	Y	1	125	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931 3	2 9	Y	2	127	
02	1450 N	1140	-0-	-310	-0-	1138 3	2 9	Y	2	129	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138 3	1 9	Y	1	130	
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	891 3	1 9	Y	1	131	
*05	1209 N	662	-0-	-547	-0-	661 3	1 9	Y	1	132	

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	25	
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		Y	-0-	25	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	25	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-	25	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-	25	
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-	25	

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-	-0-	
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	-0-	

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021			
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC										//CONT.// 697118							
HENNDERSON, JOHN W. III "N"										WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959	
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			
12		372 N	6	-0-	-366	-0-	6 2			Y	-0-			1			
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			Y	-0-			1			
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3			Y	-0-			1			
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154 3		1 9	Y	1			2			
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644 3		1 9	Y	1			3			
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			Y	-0-			3			
VADA BEAN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483	
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2			Y	-0-			23			
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			23			
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	117 3		6 9	Y	5			28			
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	117 3		13 9	Y	12			40			
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	312 3		11 9	Y	10			50			
*05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	285 3		15 9	Y	14			64			
HENNDERSON 8-10										WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668	
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			Y	-0-			-0-			
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3			Y	-0-			-0-			
02		928 N	639	-0-	-289	-0-	639 3			Y	-0-			-0-			
03		806 N	639	-0-	-167	-0-	639 3			Y	-0-			-0-			
04		810 N	753	-0-	-57	-0-	753 3			Y	-0-			-0-			
05		682 N	566	-0-	-116	-0-	566 3			Y	-0-			-0-			
HENNDERSON 8-10										WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756	
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1336 3		7 9	Y	6	6 1		13			
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1416 3		18 9	Y	16	16 1		13			
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1389 3		15 9	Y	14	12 1		15			
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1389 3		15 9	Y	14	16 1		13			
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1438 3		12 9	Y	11	12 1		12			
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1159 3		12 9	Y	11	8 1		15			
UNIVERSITY 31-34E										WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439	
12		899 N	768	-0-	-131	-0-	768 3			Y	-0-			12			
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3			Y	-0-			12			
02		696 N	616	-0-	-80	-0-	616 3			Y	-0-			12			
03		775 N	616	-0-	-159	-0-	616 3			Y	-0-			12			
04		840 N	454	-0-	-386	-0-	454 3			Y	-0-			12			
*05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3			Y	-0-			12			
HENNDERSON										WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014	
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-			-0-			
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3			Y	-0-			-0-			
02		116 N	49	-0-	-67	-0-	49 3			Y	-0-			-0-			
03		155 N	49	-0-	-106	-0-	49 3			Y	-0-			-0-			
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-			-0-			
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-			-0-			
HENNDERSON TRUST "EE"										WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990	
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-			27			
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			27			
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			27			
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			27			
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			27			
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 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	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
12		3100 N	3143	-0-	43	43	3086 3	57 9	Y	52	54 1	13
01		2134 N	2091	-0-	-43	-0-	2002 3	89 9	Y	81	83 1	11
02		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2116 3	79 9	Y	72	62 1	21
03		2883 X	2194	-0-	-689	-0-	2116 3	78 9	Y	71	82 1	10
04		2790 X	2591	-0-	-199	-0-	2530 3	61 9	Y	55	61 1	4
05		2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2694 3	63 9	Y	57	41 1	20

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920			
12		1426 N	1054	-0-	-372	-0-	1054 3		Y	-0-		-0-
01		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
02		1247 N	1030	-0-	-217	-0-	1030 3		Y	-0-		-0-
03		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 3		Y	-0-		-0-
04		1170 N	906	-0-	-264	-0-	906 3		Y	-0-		-0-
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964			
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-
01		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 3		Y	-0-		-0-
02		1102 N	1043	-0-	-59	-0-	1043 3		Y	-0-		-0-
03		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 3		Y	-0-		-0-
04		1080 N	663	-0-	-417	-0-	663 3		Y	-0-		-0-
05		1116 N	949	-0-	-167	-0-	949 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085			
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	356 3	18 9	Y	16	16 1	10
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	363 3	17 9	Y	15	15 1	10
02		406 N	319	-0-	-87	-0-	305 3	14 9	Y	13	11 1	12
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	305 3	14 9	Y	13	15 1	10
04		360 N	241	-0-	-119	-0-	230 3	11 9	Y	10	11 1	9
*05		341 N	331	-0-	-10	-0-	319 3	12 9	Y	11	8 1	12

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993			TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389			
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		Y	-0-		-0-
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		Y	-0-		-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-		-0-
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-		-0-
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		Y	-0-		-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023			
12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195 3	9 9	Y	8	9 1	6
01		1023 N	987	-0-	-36	-0-	979 3	8 9	Y	7	7 1	6
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1159 3	7 9	Y	6	6 1	6
03		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1159 3	7 9	Y	6	7 1	5
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	956 3	6 9	Y	5	5 1	5
*05		1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1073 3	6 9	Y	5	4 1	6

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841			
12		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 3		Y	-0-		5
01		1457 N	1196	-0-	-261	-0-	1196 3		Y	-0-		5
02		1276 N	1236	-0-	-40	-0-	1236 3		Y	-0-		5
03		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 3		Y	-0-		5
04		1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050 3		Y	-0-		5
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		Y	-0-		5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENNDERSON 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	* * 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
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1358	3	4	9	Y	4	11
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	3	4	9	Y	4	11
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	Y	4	12
03	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1161	3	4	9	Y	4	12
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1208	3	3	9	Y	3	12
*05	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1137	3	3	9	Y	3	13

HENNDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054			
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	412	3	12	9	Y	11	8
01	DLQ G-10	486	-0-	486	-0-	486	3	13	9	Y	12	8
02	DLQ G-10	428	-0-	428	-0-	416	3	12	9	Y	11	10
03	DLQ G-10	427	-0-	427	-0-	1341	3	11	9	Y	10	8
04	DLQ G-10	494	-0-	494	-0-	1835	3	9	9	Y	8	7
*05	2282 N	447	-0-	-1835	-0-	438	3	9	9	Y	8	9

HENNDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338			
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-	2
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-	2
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	2
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	2
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-	2
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	2

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816			
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-	266
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896	3			Y	-0-	266
02	1856 N	1360	-0-	-496	-0-	1360	3			Y	-0-	266
03	2263 N	1360	-0-	-903	-0-	1360	3			Y	-0-	266
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-	266
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-	266

HENNDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993			TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
12	1178 N	649	-0-	-529	-0-	636	3	13	9	Y	12	13
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	966	3	23	9	Y	21	13
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	745	3	21	9	Y	19	16
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	745	3	21	9	Y	19	14
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1054	3	15	9	Y	14	12
*05	806 N	721	-0-	-85	-0-	704	3	17	9	Y	15	16

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	-0-
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477			
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	5
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-	5
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-	5
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-	5
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-	5
05	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-	5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6476	- 7060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 8291	- 8301		
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-	20
01	3100 N	4440	-0-	1340	-0-	1340	4440	3	Y	-0-
02	2900 N	2264	-0-	-636	-0-	704	2264	3	Y	-0-
03	2968 N	2264	-0-	-704	-0-		2264	3	Y	-0-
04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-		2217	3	Y	-0-
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	Y	-0-	20

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870	COMPL. DATE 12/04/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6949	- 7001		
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-	27
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3	Y	-0-	27
02	377 N	290	-0-	-87	-0-	290	3	Y	-0-	27
03	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	3	Y	-0-	27
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-	27
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3	Y	-0-	27

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876	COMPL. DATE 11/17/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 6928	- 7017		
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	287	3	9 9	Y	8
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	326	3	3 9	Y	3
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	322	3	10 9	Y	9
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	322	3	8 9	Y	7
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	283	3	7 9	Y	6
05	341 N	142	-0-	-199	-0-	134	3	8 9	Y	7

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6512	- 8381		
12	1581 X	1464	-0-	-117	-0-	1400	3	64 9	Y	58
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2158	3	43 9	Y	39
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1746	3	46 9	Y	42
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1746	3	46 9	Y	42
04	2130 N	1277	-0-	-853	-0-	1267	3	10 9	Y	9
*05	1922 N	871	-0-	-1051	-0-	871	3		Y	-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 6918	- 7012		
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		Y	-0-
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3		Y	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		Y	-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6845	- 7113		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		Y	-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	300	3		Y	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 9184	PERF. 6916	-	6999		
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	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
02	290 N	219	-0-	-71	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6669	-	6823		
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230 3	3 9 Y	3		186	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689 3	2 9 Y	2		188	
02	696 N	634	-0-	-62	-0-	632 3	2 9 Y	2		190	
03	868 N	633	-0-	-235	-0-	632 3	1 9 Y	1		191	
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	553 3	8 9 Y	7	176 1	22	
*05	682 N	410	-0-	-272	-0-	407 3	3 9 Y	3		25	

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200	COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6515	-	8400		
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	744 3	4 9 Y	4		6	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 3	2 9 Y	2		8	
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	897 3	2 9 Y	2	3 1	7	
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	897 3	2 9 Y	2		9	
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	Y	-0-		9	
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	Y	-0-		9	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 6898	-	7017		
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		-0-	
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 3	Y	-0-		-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-		-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		-0-	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 6990	-	9637		
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 3	Y	-0-		-0-	
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3	Y	-0-		-0-	
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	162 3	Y	-0-		-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		-0-	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		-0-	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-		-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 6313	-	7019		
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	Y	-0-		-0-	
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		-0-	
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231 3	Y	-0-		-0-	
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	Y	-0-		-0-	
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3	Y	-0-		-0-	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	-0-		-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708	COMPL. DATE 02/19/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6700	-	6790		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806	COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6491	-	8356			
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	
12	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	236	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818	COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6514	-	7214			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7048	-	7125			
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362	COMPL. DATE 02/24/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6981	-	9012			
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6413	-	8798			
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19 9	Y	17	18 1	22
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1357	3	57 9	Y	52	53 1	21
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1610	3	52 9	Y	47	40 1	28
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1610	3	51 9	Y	46	53 1	21
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1847	3	39 9	Y	35	39 1	17
*05	1736 N	1209	-0-	-527	-0-	1168	3	41 9	Y	37	26 1	28

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6476	-	6966			
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-	-0-	7	
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3	Y	-0-	-0-	7	
02	319 N	288	-0-	-31	-0-	288	3	Y	-0-	-0-	7	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-	-0-	7	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-	-0-	7	
05	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	7	

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670	COMPL. DATE 01/21/1994	TOTAL DEPTH 9321	PERF. 7010	-	7038			
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1958	3	4 9	N	4		113
01	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	1958	3	7 9	N	6		119
02	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2863	3	7 9	N	6		125
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	3	7 9	N	6		131
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2635	3	6 9	N	5		136
*05	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	1992	3	7 9	N	6		142

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078		
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
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3	Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140		
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288		
12	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231 3	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1130 3	Y	-0-		-0-
02	1276 N	1187	-0-	-89	-0-	1187 3	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187 3	Y	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182 3	Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038		
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	Y	-0-		-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	Y	-0-		-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	Y	-0-		-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1048	-0-	-392	-0-	1048 3	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	1140 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762		
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118							
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6740	- 8633	
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
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	104 3	1 9	Y	42
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	108 3	1 9	Y	43
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	43
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	43
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	Y	44
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		Y	44

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6759	- 8660	
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 3		Y	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 3		Y	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7054	- 8986	
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		Y	-0-
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	624 3		Y	-0-
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	585 3		Y	-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		Y	-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-
05	620 N	436	-0-	-184	-0-	436 3		Y	-0-

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6443	- 9002	
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3		Y	2
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		Y	2
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	2
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	2
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		Y	2
05	372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3		Y	2

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008	COMPL. DATE 12/28/1995	TOTAL DEPTH 7219	PERF. 6603	- 7100	
12	1116 N	620	-0-	-496	-0-	620 3		Y	7
01	837 N	510	-0-	-327	-0-	510 3		Y	7
02	841 N	657	-0-	-184	-0-	657 3		Y	7
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	7
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	7
05	713 N	454	-0-	-259	-0-	454 3		Y	7

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6602	- 7244	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74 3		Y	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		Y	-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 8944	PERF. 6802	- 7089	
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977			
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
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2167	3	4	9	Y	4	10
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	3	4	9	Y	4	10
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	3	4	9	Y	3	11
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	3	4	9	Y	4	11
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	3	3	9	Y	3	11
*05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	3	3	9	Y	2	12

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832			
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	3	14	9	Y	13	16
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	Y	14	15
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1719	3	14	9	Y	13	17
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1719	3	14	9	Y	13	15
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1430	3	11	9	Y	10	14
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1502	3	11	9	Y	10	17

HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128			
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1634	3	14	9	Y	13	12
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1118	3	18	9	Y	16	12
02	1102 N	948	-0-	-154	-0-	933	3	15	9	Y	14	14
03	1178 N	948	-0-	-230	-0-	933	3	15	9	Y	14	12
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1938	3	11	9	Y	10	10
*05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2355	3	12	9	Y	11	13

HENDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778			
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1006	3	20	9	Y	18	4
01	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1012	3	22	9	Y	20	4
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	937	3	20	9	Y	18	7
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	937	3	20	9	Y	18	5
04	990 N	954	-0-	-36	-0-	940	3	14	9	Y	13	3
*05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1092	3	15	9	Y	14	7

HENDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091			
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			Y	-0-	1
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-	1
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-	1
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-	1
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-	1
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-	1

HENDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235			
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2493	3	51	9	Y	46	9
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2048	3	54	9	Y	49	8
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2070	3	48	9	Y	44	14
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2070	3	47	9	Y	43	7
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1598	3	36	9	Y	33	3
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1886	3	39	9	Y	35	13

HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925			
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	3	13	9	Y	12	10
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	10
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	3	7	9	Y	6	10
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	3	7	9	Y	6	9
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	Y	5	9
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1207	3	6	9	Y	5	10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869	COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6538	- 7006	
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
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	145 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6487	- 9347	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409 3	2 9 Y	2		62
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 3	1 9 Y	1		63
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9 Y	1	2 1	62
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9 Y	1		63
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	Y	-0-		63
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	Y	-0-		63

HENDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH	9308	PERF. 6601	- 9128	
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	154 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6541	- 6756	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	329 3	43 9 Y	39		48
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	169 3	25 9 Y	23		71
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	200 3	28 9 Y	25	41 1	55
03	372 N	228	-0-	-144	-0-	200 3	28 9 Y	25		80
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186 3	6 9 Y	5		85
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	Y	-0-		85

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6556	- 7116	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		-0-

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF. 6299	- 8817	
12	1147 N	845	-0-	-302	-0-	845 3	Y	-0-		-0-
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	734 3	Y	-0-		-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	Y	-0-		-0-
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 3	Y	-0-		-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	Y	-0-		-0-
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	742 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682	COMPL. DATE 09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 6526	- 9074	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	12 3	6 9 Y	5		81
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9 Y	2	69 1	14
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46 3	8 9 Y	7		21
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	46 3	6 9 Y	5		26
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	15 3	6 9 Y	5		31
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	5		36

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH N/A 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	
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 3		Y	-0-	7	
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		Y	-0-	7	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	7	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	7	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	7	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-	7	

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823			
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		Y	-0-	15	
01	1147 N	911	-0-	-236	-0-	911 3		Y	-0-	15	
02	1073 N	864	-0-	-209	-0-	864 3		Y	-0-	15	
03	1147 N	864	-0-	-283	-0-	864 3		Y	-0-	15	
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		Y	-0-	15	
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-	15	

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478			
12	527 N	286	-0-	-241	-0-	286 2		Y	-0-	1	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-	1	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	1	
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	139 3	1 9	Y	1	2	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-	2	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262 3	1 9	Y	1	3	

HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3		Y	-0-	24	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	24	
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21 3		Y	-0-	24	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-	24	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	24	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-	24	

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837			
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	982 3	7 9	Y	6	6 1	16
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	786 3	9 9	Y	8	8 1	16
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	735 3	8 9	Y	7	6 1	17
03	992 N	743	-0-	-249	-0-	735 3	8 9	Y	7	8 1	16
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	733 3	6 9	Y	5	6 1	15
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883 3	6 9	Y	5	4 1	16

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629			
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-	1	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-	1	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	1	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 3	1 9	Y	1	2	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835 3	2 9	Y	2	4	
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-	4	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2	Y	-0-		7
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	911	3	Y	24		31
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	1		32
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-	32 1	-0-
04	870 N	433	-0-	-437	-0-	433	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	86	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858		
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	3	3 1	9
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	3	3 1	9
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	2	2 1	9
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	2	3 1	8
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	670	3	Y	7	8 1	7
*05	248 N	45	-0-	-203	-0-	37	3	Y	7	5 1	9

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962		
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	396	3	Y	8	8 1	6
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	12	13 1	5
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	11	9 1	7
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	11	12 1	6
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	8	9 1	5
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	9	6 1	8

UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654		
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3	Y	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3	Y	-0-		-0-
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3	Y	-0-		-0-
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431		
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-		39
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	4		43
02	435 N	342	-0-	-93	-0-	338	3	Y	4		47
03	465 N	344	-0-	-121	-0-	338	3	Y	5		52
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	4		56
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	5		61

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788		
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		14
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	49		63
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	Y	2		65
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	Y	1	66 1	-0-
04	600 N	449	-0-	-151	-0-	448	3	Y	1		1
*05	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	3	Y	-0-		1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750		
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		5
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	16		21
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	1		22
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	22 1	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		-0-
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON 21-2		//CONT.// //CONT.//	67995 200 697118	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

ROBERTSON, W. B. JR.			WELL #: 7	RRCID -> 185144	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6854	-	9400			
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-		5
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-		5
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-		5
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	3		Y	-0-		5
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		Y	-0-		5
05	341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3		Y	-0-		5

ROBERTSON, W. B. JR.			WELL #: 6	RRCID -> 185147	COMPL. DATE 07/22/2001	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6897	-	8735			
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-		4
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3		Y	-0-		4
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		4
03	496 N	111	-0-	-385	-0-	109	3	2 9	Y	2		6
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6 9	Y	5		11
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-		11

HENDERSON, JOHN W. III "A"			WELL #: 60	RRCID -> 185784	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6936	-	8770			
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-		8
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	469	3	29 9	Y	26		34
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1 9	Y	1		35
03	868 N	308	-0-	-560	-0-	308	3		Y	-0-	35 1	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-		-0-
*05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"			WELL #: 61	RRCID -> 185785	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6941	-	8755			
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-		5
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3109	3	20 9	Y	18		23
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1 9	Y	1		24
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3		Y	-0-	24 1	-0-
04	3000 X	1586	-0-	-1414	-0-	1586	3		Y	-0-		-0-
05	4030 X	1760	-0-	-2270	-0-	1760	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"			WELL #: 7	RRCID -> 196808	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 9819	PERF. 6480	-	6651			
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-		-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-		-0-
04	1350 N	800	-0-	-550	-0-	800	3		Y	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"			WELL #: 10	RRCID -> 196821	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 6380	-	6389			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		3
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2 9	Y	2		5
02	2900 N	3026	-0-	126	126	3025	3	1 9	Y	1		6
03	3100 N	3026	-0-	-74	52	3025	3	1 9	Y	1		7
04	2306 N	2254	-0-	-52	-0-	2253	3	1 9	Y	1		8
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	3	1 9	Y	1		9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 6711 - 6970			
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	
12	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1626 3	53 9	Y	48	50 1	14	
01	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1343 3	48 9	Y	44	45 1	13	
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1346 3	43 9	Y	39	34 1	18	
03	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1346 3	43 9	Y	39	45 1	12	
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1448 3	33 9	Y	30	33 1	9	
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647 3	34 9	Y	31	22 1	18	

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 7027 - 7241			
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	219 3	12 9	Y	11	11 1	6	
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	218 3	13 9	Y	12	12 1	6	
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	200 3	11 9	Y	10	9 1	7	
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	200 3	11 9	Y	10	12 1	5	
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	175 3	9 9	Y	8	9 1	4	
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233 3	9 9	Y	8	6 1	6	

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6802 - 6834			
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3		N	-0-		-0-	
01	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082 3		N	-0-		-0-	
02	1015	N	1011	-0-	-4	-0-	1011 3		N	-0-		-0-	
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011 3		N	-0-		-0-	
04	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802 3		N	-0-		-0-	
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 7090 - 8922			
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	513 3	28 9	N	25	26 1	16	
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	534 3	29 9	N	26	26 1	16	
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	491 3	25 9	N	23	20 1	19	
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	491 3	25 9	N	23	26 1	16	
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	391 3	19 9	N	17	19 1	14	
*05	558	N	541	-0-	-17	-0-	521 3	20 9	N	18	13 1	19	

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6208 - 8049			
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		11	
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-		11	
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887 3	3 9	Y	3		14	
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887 3	7 9	Y	6	18 1	2	
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	394 3	6 9	Y	5		7	
*05	961	N	253	-0-	-708	-0-	250 3	3 9	Y	3		10	

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 6668 - 6993			
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792 3		N	-0-		-0-	
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-	
02	783	N	741	-0-	-42	-0-	741 3		N	-0-		-0-	
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	741 3		N	-0-		-0-	
04	780	N	579	-0-	-201	-0-	579 3		N	-0-		-0-	
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 6827 - 8900			
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830 3		N	-0-		-0-	
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-	
02	899	N	743	-0-	-156	-0-	743 3		N	-0-		-0-	
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743 3		N	-0-		-0-	
04	930	N	688	-0-	-242	-0-	688 3		N	-0-		-0-	
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 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	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3331 3	28 9	N	25	26 1	9
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3557 3	28 9	N	25	26 1	8
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3329 3	25 9	N	23	20 1	11
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3329 3	25 9	N	23	26 1	8
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2942 3	19 9	N	17	19 1	6
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4087 3	20 9	N	18	13 1	11

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0			
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2209 3	22 9	Y	20	21 1	5
01	2232 X	2227	-0-	-5	-0-	2176 3	51 9	Y	46	47 1	4
02	2204 X	2102	-0-	-102	-0-	2057 3	45 9	Y	41	35 1	10
03	2356 X	2101	-0-	-255	-0-	2057 3	44 9	Y	40	46 1	4
04	2280 X	1848	-0-	-432	-0-	1814 3	34 9	Y	31	34 1	1
*05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2531 3	35 9	Y	32	23 1	10

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046			
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220353		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718			
12	744 N	655	-0-	-89	-0-	647 3	8 9	N	7	7 1	30
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	677 3	9 9	N	8	8 1	30
02	638 N	493	-0-	-145	-0-	485 3	8 9	N	7	6 1	31
03	651 N	493	-0-	-158	-0-	485 3	8 9	N	7	8 1	30
04	660 N	503	-0-	-157	-0-	496 3	7 9	N	6	6 1	30
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	804 3	7 9	N	6	4 1	32

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926			
12	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1293 3	4 9	N	4	4 1	2
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1275 3	4 9	N	4	4 1	2
02	1247 N	1050	-0-	-197	-0-	1047 3	3 9	N	3	3 1	2
03	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	1047 3	3 9	N	3	4 1	1
04	1230 N	912	-0-	-318	-0-	910 3	2 9	N	2	3 1	-0-
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134 3	3 9	N	3	2 1	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216					
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
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	N	20			156
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	782	3	26	9	N	24			180
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	729	3	26	9	N	24			204
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	729	3	39	9	N	35	176	1	63
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	655	3	13	9	N	12			75
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	863	3	11	9	N	10			85

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788					
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
02	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-			-0-
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-			-0-
04	900 N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-			-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979					
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390					
12	5246 X	4360	-0-	-886	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-			-0-
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-			-0-
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-			-0-
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-			-0-
05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-			-0-

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820					
12	775 N	561	-0-	-214	-0-	541	3	20	9	N	18			166
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	580	3	19	9	N	17			183
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	540	3	13	9	N	12			195
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	540	3	9	9	N	8			203
*04	570 N	390	-0-	-180	-0-	381	3	9	9	N	8	178	1	33
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	613	3	14	9	N	13			46

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767					
MONTGOMERY 1		WELL #: 1												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HENDERSON 23		WELL #: 1		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965		TOTAL DEPTH 9576 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
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	87	-0-	-58	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697			
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	63
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	63
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3	N	-0-	-0-	63
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-	-0-	63
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	63
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-	-0-	63

PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A			
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-	-0-	8
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-	-0-	8
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	Y	-0-	-0-	8
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	Y	-0-	-0-	8
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
05	837 N	145	-0-	-692	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	8

PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	-0-	-0-	8
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	Y	-0-	-0-	8
02	957 N	888	-0-	-69	-0-	888	3	Y	-0-	-0-	8
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3	Y	-0-	-0-	8
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
05	961 N	200	-0-	-761	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	8

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239			
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 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
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	20 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	145 N	1	-0-	-144	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291		
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-	-0-	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 3		N	-0-	-0-	
02	203 N	165	-0-	-38	-0-		165 3		N	-0-	-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-	-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 3		N	-0-	-0-	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 3		N	-0-	-0-	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628 3		N	-0-	-0-	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 3		N	-0-	-0-	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 3		N	-0-	-0-	
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 3		N	-0-	-0-	
02	696 N	562	-0-	-134	-0-		562 3		N	-0-	-0-	
03	651 N	607	-0-	-44	-0-		607 3		N	-0-	-0-	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	

PIERCE, V. I.		WELL #: 302		RRCID -> 079653		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385				
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-	-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-	-0-	
02	116 N	69	-0-	-47	-0-		69 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-		79 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
05	62 N	21	-0-	-41	-0-		21 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 6017 - 6425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5775 - 6212	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6119 - 6256	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6157 - 6327	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5962 - 6365	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6104 - 6255	
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 6076 - 6406	
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	Y	-0-	-0-	8
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	Y	-0-	-0-	8
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	Y	-0-	-0-	8
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	Y	-0-	-0-	8
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	-0-	8
05	1085 N	368	-0-	-717	-0-	368	3	Y	-0-	-0-	8

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6030 - 6186		
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
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 3	N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-		184 3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6035 - 6484		
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 3	N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3	N	-0-			-0-
02	232 N	177	-0-	-55	-0-		177 3	N	-0-			-0-
03	248 N	81	-0-	-167	-0-		81 3	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 6019 - 6228		
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3	N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 6290 - 6321		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3	Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-		39 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6521 - 6757		
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 3	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3	N	-0-			-0-
02	348 N	133	-0-	-215	-0-		133 3	N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-		120 3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5979 - 6425		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3	N	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-		66 3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-		10 3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 6413 - 6431		
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875 3	Y	-0-			107
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645 3	Y	-0-			107
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3	Y	-0-			107
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3	Y	-0-			107
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			107
05	310 N	5	-0-	-305	-0-		5 3	Y	-0-			107

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HENNDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966								
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766								
12	T. A.	855	-0-	855	855	855	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	799	-0-	799	1654	799	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	604	-0-	604	2258	604	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	665	-0-	665	2923	665	3			Y	-0-					-0-
04	2923 X	-0-	-0-	-2923	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	620 N	218	-0-	-402	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271								
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334								
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176			
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	CODE	BALANCE
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368			
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384			
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	Y	-0-	80	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	Y	-0-	80	
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-	80	
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-	80	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	80	
05	620 N	5	-0-	-615	-0-	5	3	Y	-0-	80	

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218			
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236			
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756			
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
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	135	-0-	-184	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703			
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572			
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	532	-0-	-48	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374			
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345			
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	6
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	6
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	6
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	6
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	6

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531			
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-	-0-	18
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-	-0-	18
02	580 N	477	-0-	-103	-0-	477	3	Y	-0-	-0-	18
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	3	Y	-0-	-0-	18
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	18
05	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	18

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377			
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
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	103	-0-	-42	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748			
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742			
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955			
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732			
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
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	29	-0-	29	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	112	-0-	112	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250			
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 053146		COMPL. DATE 01/15/1969		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797			
ROBERTSON		WELL #: 1									
12	14B DENY	52	-0-	52	-0-	440	52	2	N	-0-	-0-
01	14B DENY	43	-0-	43	-0-	483	43	2	N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	454	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	459 N	5	-0-	-454	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WOLF CAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660								
WEST, W. W.		WELL #: 1022		RRCID -> 102504		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681		
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
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD		WELL #: 438A		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022		
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201		
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909		
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593		
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660											
COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667					
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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A					
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A					
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2		Y	-0-			6
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			6
02	435 N	55	-0-	-380	-0-	55	2		Y	-0-			6
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			6
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			6
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			6

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
12	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			9
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450			
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
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2	Y	-0-		7
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		7
02	377 N	296	-0-	-81	-0-	296	2	Y	-0-		7
03	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	2	Y	-0-		7
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-		7
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-		7

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453			
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		7
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		7
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2	Y	-0-		7
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		7
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		7
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-		7

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		42
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		42
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		42
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2	Y	-0-		42
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-		42
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	Y	-0-		42

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	N	-0-		27
01	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2	N	-0-		27
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		27
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		27
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		27
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		27

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431			
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	Y	-0-		24
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		24
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		24
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-		24
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2	Y	-0-		24
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		24

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659			
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		18
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		18
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		18
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		18
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	2	Y	-0-		18
05	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2	Y	-0-		18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658			
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-		24
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		24
02	116 N	21	-0-	-95	-0-	21	2	Y	-0-		24
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		24
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	Y	-0-		24
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		24

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783				
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
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	156	2	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802				
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450				
12	620 N	463	-0-	-157	-0-	463	2	Y	-0-			1
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			1
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2	Y	-0-			1
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-			1
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-			1

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403				
12	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2	Y	-0-			13
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			13
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			13
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			13
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			13
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			13

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493				
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
01	775 N	458	-0-	-317	-0-	458	2	N	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423				
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			190
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			190
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			190
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			190
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			190
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			190

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372			
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
12		124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2		Y	-0-		4
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		4
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		4
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		4
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		4
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		4

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272			
12		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2		N	-0-		27
01		403 N	153	-0-	-250	-0-	153 2		N	-0-		27
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-		27
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		27
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		27
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		27

COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	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			
12		1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1076 2	11 9	N	10		151
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1296 2	10 9	N	9		160
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1353 2	11 9	N	10		170
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1561 2	11 9	N	10		180
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1321 2	11 9	N	10		190
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1499 2	11 9	N	10		200

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554			
12		1457 N	1084	-0-	-373	-0-	1076 2	8 9	N	7		217
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1296 2	11 9	N	10		227
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1352 2	17 9	N	15	159 1	83
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1561 2	13 9	N	12		95
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1321 2	10 9	N	9		104
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1499 2	7 9	N	6		110

OZONA (CANYON SAND, OIL)		67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 268470		COMPL. DATE 04/15/1969			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745			
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
01		341 N	280	-0-	-61	-0-	274 3	6 9	N	5	5 8	-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05		651 N	126	-0-	-525	-0-	126 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND, OIL)													//CONT.// 67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'													WELL #: 8		RRCID -> 290494		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6236 - 6407	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	N	4	4	1								
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	184	3	8	9	N	7	6	1								
02		203 N	176	-0-	-27	-0-	170	3	6	9	N	5	5	1								
03		217 N	191	-0-	-26	-0-	184	3	7	9	N	6	6	1								
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	3	4	9	N	4	4	1								
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3	4	1								

EXTEX OPERATING COMPANY													257062									
HELBBING 23													WELL #: 1		RRCID -> 213018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6331 - 6900	
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	302	3	29	9	N	26	33	1								
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	292	3	26	9	N	24										
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	278	3	13	9	N	12	35	1								
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	271	3	33	9	N	30	30	1								
*04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	303	3	42	9	N	38	31	1								
*05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	313	3	25	9	N	23	31	1								

HELBBING 23													WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6304 - 6919	
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	220	3	22	9	N	20	24	1								
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	213	3	19	9	N	17										
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	N	9	25	1								
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	198	3	23	9	N	21	22	1								
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	221	3	30	9	N	27	22	1								
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	N	16	22	1								

HELBBING 23													WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615	
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	309	3	31	9	N	28	34	1								
01		403 N	325	-0-	-78	-0-	299	3	26	9	N	24										
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	284	3	13	9	N	12	35	1								
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	277	3	34	9	N	31	31	1								
*04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	310	3	41	9	N	37	31	1								
*05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	319	3	25	9	N	23	31	1								

TOC ENERGY RESOURCES, LLC													860965									
MONTGOMERY, C.C. ESTATE													WELL #: 103		RRCID -> 292032		COMPL. DATE 01/14/1979		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6142 - 6412	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-										
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-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	
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-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798								
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A								
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893								
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MONTGOMERY "16"		WELL #:		10 F	RRCID ->	157198	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	3120 - 3136	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3 9	N	3	3 8		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		73	RRCID ->	180952	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3122 - 6742	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, J. K.		WELL #:		1016	RRCID ->	200854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	3441 - 3461	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #:		5	RRCID ->	200856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	2449 - 2500	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		32	RRCID ->	278264	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	3314 - 6527	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	173 1		53
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			89
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117			206
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	173 1		60

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		67995 450		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620											
MONTGOMERY D		WELL #:		113 C	RRCID ->	076180	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2795 - 2801	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MILLER-HOOVER A UNIT		//CONT.// //CONT.//	67995 450 061620	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT									
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

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 406	RRCID -> 156463	COMPL. DATE 09/14/1995	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 3092	-	3121						
12	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-					-0-
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-					-0-
02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-					-0-
03	837 #	379	-0-	-458	-0-	379	2		Y	-0-					-0-
04	810 #	240	-0-	-570	-0-	240	2		Y	-0-					-0-
05	T. A.	472	-0-	472	472	472	2		Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 506	RRCID -> 157267	COMPL. DATE 01/13/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3147	-	3168						
12	372 #	72	-0-	-300	-0-	72	2		Y	-0-					-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2		Y	-0-					-0-
02	87 #	42	-0-	-45	-0-	42	2		Y	-0-					-0-
03	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-					-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
05	T. A.	37	-0-	37	37	37	2		Y	-0-					-0-

MILLER HOOVER B UNIT			WELL #: 406	RRCID -> 158959	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 3185	-	6612						
12	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-					-0-
01	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-					-0-
02	1073 #	683	-0-	-390	-0-	683	2		Y	-0-					-0-
03	1147 #	656	-0-	-491	-0-	656	2		Y	-0-					-0-
04	1110 #	176	-0-	-934	-0-	176	2		Y	-0-					-0-
05	T. A.	138	-0-	138	138	138	2		Y	-0-					-0-

MONTGOMERY E			WELL #: 409	RRCID -> 187676	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2494	-	2514						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 310	RRCID -> 194493	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2604	-	3106						
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-					-0-
01	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-					-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-					-0-
03	341 #	204	-0-	-137	-0-	204	2		Y	-0-					-0-
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-					-0-
05	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2		Y	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC UNION PACIFIC			67995 475 253404	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT									
UNION PACIFIC			WELL #: 34	RRCID -> 148261	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 2892	-	3354						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER)												
//CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342												
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
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY)												
67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA, N. (CANYON)												
67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777												
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149

OZONA, NE. (CANYON SAND)												
67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620												
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A												
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	10
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	7
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	223	2			Y	-0-	7
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	7
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	10
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-	7

COOKE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A												
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	40
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	40
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	40
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	40
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	40
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	40

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC COOKE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
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
CHANDLER, E. H.		WELL #:	6	RRCID ->	070014	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	N/A
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
CHANDLER, E. H.		WELL #:	7	RRCID ->	071011	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	N/A
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
COOKE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	136677	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6268 - 6426
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	Y	-0-		40
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	Y	-0-		40
02	261 N	229	-0-	-32	-0-	229	2	Y	-0-		40
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	Y	-0-		40
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-		40
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		40
CHANDLER, E. H.		WELL #:	10	RRCID ->	136678	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6360 - 6520
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-		-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-		-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-		-0-
CHANDLER, E. H.		WELL #:	11	RRCID ->	144830	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6351 - 6502
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		15
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	Y	-0-		15
02	406 N	323	-0-	-83	-0-	323	2	Y	-0-		15
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		15
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		15
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-		15
COOKE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	144834	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6580 - 6746
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-		94
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		94
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		94
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-		94
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-		94
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-		94

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510				
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
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 2		3 9	Y	3		10
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-	3 1	7
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-		7
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408 2		3 9	Y	3	3 1	7
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416 2		3 9	Y	3		10
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			Y	-0-	3 1	7

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482				
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2			Y	-0-		1
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 2			Y	-0-		1
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	331 2			Y	-0-		1
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2			Y	-0-		1
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2			Y	-0-		1
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2			Y	-0-		1

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	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				
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-		35
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-		35
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-		35
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-		35
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-		35
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-		35

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458				
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			Y	-0-		13
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2			Y	-0-		13
02	435 N	385	-0-	-50	-0-	385 2			Y	-0-		13
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2			Y	-0-		13
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			Y	-0-		13
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			Y	-0-		13

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508				
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			Y	-0-		134
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			Y	-0-		134
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			Y	-0-		134
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			Y	-0-		134
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			Y	-0-		134
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2			Y	-0-		134

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
12	806 N	566	-0-	-240	-0-	566	2	Y	-0-		40
01	868 N	378	-0-	-490	-0-	378	2	Y	-0-		40
02	812 N	507	-0-	-305	-0-	507	2	Y	-0-		40
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	-0-		40
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-		40
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-		40

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479			
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		164
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	2	166 1	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-		-0-

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486			
12	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2	Y	-0-		40
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		40
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		40
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		40
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		40
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		40

CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576			
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		68
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		68
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	347	2	N	-0-		68
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-		68
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-		68
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		68

DAVIDSON, DAN		202345		RRCID -> 091717		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390			
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2									
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	1	2 9 N	2		83
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	1	2 9 N	2		85
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	1	2 9 N	2		87
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	1	2 9 N	2		89
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424	1	2 9 N	2		91
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	1	2 9 N	2		93

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 046416		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A			
ROBISON, P. T.		WELL #: 1									
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-		61
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		61
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		61
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3	Y	-0-		61
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	Y	-0-		61
05	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	3	Y	-0-		61

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 6533 -	0
M	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
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	277	3		N	-0-		-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-		-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-		-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-		-0-

FRIEND		WELL #:		1	RRCID ->	019103	COMPL. DATE	05/04/1962	TOTAL DEPTH	8485	PERF. N/A	
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3		N	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
02	667 N	549	-0-	-118	-0-	549	3		N	-0-		-0-
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3		N	-0-		-0-
04	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-		-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3		N	-0-		-0-

FRIEND -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	019105	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 6436 -	6460
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-		-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		1 C	RRCID ->	019106	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	8321	PERF. N/A	
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3		N	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		-0-
02	638 N	594	-0-	-44	-0-	594	3		N	-0-		-0-
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3		N	-0-		-0-
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	527	3		N	-0-		-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		2	RRCID ->	019107	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 6217 -	6377
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-		-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	3		N	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-		-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		3	RRCID ->	019108	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9181	PERF. N/A	
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	547	3		N	-0-		-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	403	3	2 9	N	2 8		-0-
04	510 N	252	-0-	-258	-0-	252	3		N	-0-		-0-
05	589 N	284	-0-	-305	-0-	284	3		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #:		1	RRCID ->	019109	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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 #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 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
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	1		1	
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	127	3	4	9	Y	4	4	1		1	
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	132	3	4	9	Y	4	4	1		1	
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	145	3	4	9	Y	4	4	1		1	
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	1		1	
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1		1	

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A																	
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	52	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																	
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	290	2	10	9	Y	9				27	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	Y	6				33	
02		290 N	259	-0-	-31	-0-	247	2	12	9	Y	11	2	8		42	
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	295	2	18	9	Y	16	4	8		54	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	295	2	15	9	Y	14				68	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7				75	

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A																	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-	
01		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-				-0-	
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-	
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-	
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-	

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A																	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-	
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-	
02		261 N	236	-0-	-25	-0-	236	3			N	-0-				-0-	
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-	
04		240 N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-				-0-	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-	

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A																	
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-	
01		248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-				-0-	
02		319 N	159	-0-	-160	-0-	159	3			N	-0-				-0-	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-	
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-	
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-	

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A																	
12		775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-				-0-	
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				-0-	
02		667 N	623	-0-	-44	-0-	623	3			N	-0-				-0-	
03		682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-				-0-	
04		630 N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-				-0-	
05		651 N	579	-0-	-72	-0-	579	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. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 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
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1033 3	12 9	N	11	6 1		9
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	916 3	7 9	N	6	12 1		3
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	906 3	7 9	N	6	6 1		3
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1096 3	10 9	N	9	6 1		6
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1139 3	9 9	N	8	6 1		8
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 3	6 9	N	5	6 1		7

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A													
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	201 3		N	-0-			-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-			-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A													
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A													
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	117 3	3 9	Y	3	3 1		1
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	98 3	3 9	Y	3	3 1		1
02		116 N	36	-0-	-80	-0-	33 3	3 9	Y	3	3 1		1
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	77 3	3 9	Y	3	3 1		1
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	68 3	3 9	Y	3	3 1		1
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	78 3	3 9	Y	3	3 1		1

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A													
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A													
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 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 #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
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	* CODE	EOM BALANCE
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3	8 9	Y	7	6 1		2
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3	8 9	Y	7	7 1		2
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	-0-	288	3	7 9	Y	6	6 1		2
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	8 9	Y	7	7 1		2
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	293	3	6 9	Y	5	5 1		2
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	299	3	6 9	Y	5	5 1		2

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
12		775 N	319	-0-	-456	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
05		837 N	835	-0-	-2	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A															
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-	35	3	3 9	N	3	3 8		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02		203 N	198	-0-	-5	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	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 #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	EOM BALANCE
12		744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3	N	-0-	-0-
01		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-	-0-
02		754 N	684	-0-	-70	-0-	684	3	N	-0-	-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-
04		630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3	N	-0-	-0-
05		744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3	N	-0-	-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A											
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-	-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-	-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A											
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	258	3	N	-0-	-0-
03		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-	-0-
04		270 N	123	-0-	-147	-0-	123	3	N	-0-	-0-
05		279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3	N	-0-	-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A											
12		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-	-0-
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A											
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	N	2	8
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A											
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A													
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
12	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-		-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	N	2	2 8	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-		-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-		-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A													
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2	1 1	1
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	1 1	-0-
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	768	3	1	9	N	1	1 1	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	N	2	1 1	1
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	N	1	1 1	1
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	N	1	1 1	1

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A													
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	105	3	2	9	N	2	1 1	1
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-	1 1	-0-
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	81	3	1	9	N	1	1 1	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2	1 1	1
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1	1 1	1
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	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													
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-		-0-
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-		-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A													
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-		-0-
02	464 N	446	-0-	-18	-0-	446	3			Y	-0-		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-		-0-
04	480 N	36	-0-	-444	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A													
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-		-0-
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-		-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-		-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-		-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-		-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A											
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		-0-
02	986 N	811	-0-	-175	-0-	811	3	N	-0-		-0-
03	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3	N	-0-		-0-
04	780 N	352	-0-	-428	-0-	352	3	N	-0-		-0-
05	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	3	N	-0-		-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A											
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3	N	-0-		-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	3	N	-0-		-0-
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A											
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	198	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	185	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1 9 Y	1	1 1	-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	162	3	2 9 N	2	1 1	2
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1 9 N	1	2 1	1
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	133	3	3 9 N	3	1 1	1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1 9 N	1	1 1	1
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2 9 N	2	1 1	2
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		-0-	1 1	1

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A											
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		-0-		-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		-0-		-0-
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231	3		-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				-0-		-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A											
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6 9 N	5	3 1	4
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4 9 N	4	6 1	2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3 9 N	3	3 1	2
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4 9 N	4	3 1	3
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4 9 N	4	3 1	4
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2 9 N	2	3 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MEADOWS-HELMBING 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037809		COMPL. DATE 12/17/1965		TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A	
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
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	446 3	6 9	N	4
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394 3	4 9	N	2
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 3	3 9	N	2
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471 3	4 9	N	3
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490 3	4 9	N	4
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 3	2 9	N	3

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 1		RRCID -> 039667		COMPL. DATE 06/28/1966		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCDONALD '14"		WELL #: 1		RRCID -> 039668		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A	
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-
01	465 N	326	-0-	-139	-0-	326 3		N	-0-
02	609 N	352	-0-	-257	-0-	352 3		N	-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 1		RRCID -> 039669		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HELMBING, RUBY 16		WELL #: 1		RRCID -> 039992		COMPL. DATE 08/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	190 3	2 9	N	1
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3		N	-0-
02	232 N	158	-0-	-74	-0-	157 3	1 9	N	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	N	1
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 3	1 9	N	1
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	N	1

BEAN "26"		WELL #: 1		RRCID -> 040588		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	N	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING, RUBY -16A-		WELL #: 1		RRCID -> 041259		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237			
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	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248 3	2 9	N	2	1 1	1
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	1 1	-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	215 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 3	2 9	N	2	1 1	1
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	N	1	1 1	1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 3	1 9	N	1	1 1	1

MEADOWS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A			
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
03	620 N	549	-0-	-71	-0-	549 3		N	-0-		-0-
04	570 N	381	-0-	-189	-0-	381 3		N	-0-		-0-
05	620 N	298	-0-	-322	-0-	298 3		N	-0-		-0-

HELMBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A			
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 3		N	-0-		-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-
02	928 N	881	-0-	-47	-0-	881 3		N	-0-		-0-
03	961 N	870	-0-	-91	-0-	870 3		N	-0-		-0-
04	870 N	633	-0-	-237	-0-	633 3		N	-0-		-0-
05	930 N	840	-0-	-90	-0-	840 3		N	-0-		-0-

HELMBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	358 3		N	-0-		-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-		-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261 3		N	-0-		-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
12	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1487 3		N	-0-		-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
02	1450 N	1371	-0-	-79	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
03	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
04	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378 3		N	-0-		-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413 3		N	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 3		N	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A			
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1054 N	841	-0-	-213	-0-	841	3	Y	-0-		15
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	882	3	Y	24	14 1	25
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1074	3	Y	86	55 1	56
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1023	3	Y	65		121
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	940	3	Y	46	87 1	80
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	996	3	Y	54	87 1	47

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A			
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3	N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-		-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-

HELMBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	3	N	-0-		-0-
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3	N	-0-		-0-
02	667 N	571	-0-	-96	-0-	571	3	N	-0-		-0-
03	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3	N	-0-		-0-
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3	N	-0-		-0-
05	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3	N	-0-		-0-

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422			
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	3	N	-0-		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-		-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A			
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	710	3	N	-0-		-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		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
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 3	N	1	8	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		-0-
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3	N	-0-		-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968		TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A		
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	2		2
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	1	2 1	1
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	1	1 1	1
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-		1
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	1	1 1	1

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	2		2
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	1	2 1	1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 3	Y	1	1 1	1
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-		1
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 3	Y	1	1 1	1

HELBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	Y	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	Y	-0-		-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 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
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	286	3	58	9	Y	20
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	266	3	47	9	Y	63
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	267	3	42	9	Y	41
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	267	3	43	9	Y	24
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	260	3	31	9	Y	52
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	284	3	31	9	Y	22

MCDONALD -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045949		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A			
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 1		RRCID -> 045950		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	3		N	-0-	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-	-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA SEC. 31		WELL #: 1		RRCID -> 046419		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A			
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	-0-
01	372 N	251	-0-	-121	-0-	242	3	9	9	N	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
03	372 N	71	-0-	-301	-0-	68	3	3	9	N	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 048037		COMPL. DATE 03/13/1970		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	2
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	Y	2
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	330	3	9	9	Y	3
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	351	3	8	9	Y	2
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	2
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	351	3	7	9	Y	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 049172		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	470	3	8	9	Y	2
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	Y	3
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	Y	3
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	441	3	10	9	Y	3
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	374	3	7	9	Y	2
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	361	3	8	9	Y	2

MCMULLAN, MARGARET MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 049350		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6186	-	0
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	
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	119 3	3 9	Y	3	3 1		1	
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	147 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		161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 3	3 9	Y	3	3 1		1	
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 3	2 9	Y	2	2 1		1	
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	147 3	2 9	Y	2	2 1		1	

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971										TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
12		403 N	386	-0-	-17	-0-	378 3	8 9	Y	7	7 1		2	
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	374 3	12 9	Y	11	10 1		3	
02		377 N	358	-0-	-19	-0-	349 3	9 9	Y	8	8 1		3	
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	356 3	11 9	Y	10	10 1		3	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	353 3	7 9	Y	6	7 1		2	
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	376 3	8 9	Y	7	7 1		2	

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971										TOTAL DEPTH	6450	PERF. N/A		
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	436 3	10 9	Y	9	8 1		3	
01		589 N	419	-0-	-170	-0-	408 3	11 9	Y	10	10 1		3	
02		464 N	389	-0-	-75	-0-	379 3	10 9	Y	9	9 1		3	
03		434 N	410	-0-	-24	-0-	399 3	11 9	Y	10	10 1		3	
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	381 3	9 9	Y	8	8 1		3	
05		403 N	397	-0-	-6	-0-	389 3	8 9	Y	7	8 1		2	

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971										TOTAL DEPTH	6450	PERF. N/A		
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	308 3	8 9	Y	7	7 1		2	
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	437 3	11 9	Y	10	9 1		3	
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	369 3	9 9	Y	8	8 1		3	
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	316 3	9 9	Y	8	9 1		2	
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	318 3	8 9	Y	7	7 1		2	
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	340 3	8 9	Y	7	7 1		2	

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971										TOTAL DEPTH	6494	PERF. N/A		
12		620 N	565	-0-	-55	-0-	562 3	3 9	Y	3	3 1		1	
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	523 3	4 9	Y	4	4 1		1	
02		551 N	491	-0-	-60	-0-	488 3	3 9	Y	3	3 1		1	
03		558 N	520	-0-	-38	-0-	516 3	4 9	Y	4	4 1		1	
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	490 3	3 9	Y	3	3 1		1	
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	509 3	3 9	Y	3	3 1		1	

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971										TOTAL DEPTH	6562	PERF. N/A		
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 3	4 9	Y	4	4 1		1	
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	222 3	6 9	Y	5	5 1		1	
02		232 N	211	-0-	-21	-0-	205 3	6 9	Y	5	4 1		2	
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	219 3	4 9	Y	4	5 1		1	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	210 3	4 9	Y	4	4 1		1	
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	213 3	4 9	Y	4	4 1		1	

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971										TOTAL DEPTH	6443	PERF. N/A		
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9	Y	3	3 1		1	
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	198 3	4 9	Y	4	4 1		1	
02		290 N	179	-0-	-111	-0-	175 3	4 9	Y	4	4 1		1	
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	191 3	4 9	Y	4	4 1		1	
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 3	3 9	Y	3	3 1		1	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247 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 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 050674		COMPL. DATE 06/30/1971		TOTAL DEPTH 6500 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	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212 3	8 9	Y	7	6 1	2
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	148 3	6 9	Y	5	5 1	2
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	177 3	6 9	Y	5	6 1	1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	200 3	4 9	Y	4	4 1	1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3	4 9	Y	4	4 1	1

DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989			
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 H		RRCID -> 053409		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	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			
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-	-0-	

HELBING, RUBY		WELL #: 2		RRCID -> 061272		COMPL. DATE 03/22/1968		TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A			
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-	
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-	-0-	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	

COUCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-	
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 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 #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A			
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
02	406 N	342	-0-	-64	-0-	342	3	N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	N	4	4 8	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	232 N	123	-0-	-109	-0-	123	3	N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3	N	-0-		-0-
01	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	3	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3	N	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
05	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3	N	-0-		-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A			
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	125	2	N	1		251
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	106	2	N	10	175 1	86
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	112	2	N	3		89
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	110	2	N	3		92
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	107	2	N	4		96
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	112	2	N	4		100

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	587	3	N	11	6 1	9
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	385	3	N	6	12 1	3
02	580 N	388	-0-	-192	-0-	381	3	N	6	6 1	3
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	461	3	N	9	6 1	6
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	N	8	6 1	8
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	N	5	6 1	7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A												
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 CODE	** EOM BALANCE
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-	-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-	-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-	-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-	-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-	-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-	-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A												
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-	-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-	-0-
02		290 N	263	-0-	-27	-0-	263 3	N	-0-		-0-	-0-
03		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3	N	-0-		-0-	-0-
04		300 N	174	-0-	-126	-0-	174 3	N	-0-		-0-	-0-
05		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 3	N	-0-		-0-	-0-

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
12		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-		-0-	-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-	-0-
02		551 N	513	-0-	-38	-0-	513 3	N	-0-		-0-	-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-	-0-
04		570 N	269	-0-	-301	-0-	269 3	N	-0-		-0-	-0-
05		558 N	303	-0-	-255	-0-	303 3	N	-0-		-0-	-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	952 3	12 9 N	11	6 1		9
01		899 N	728	-0-	-171	-0-	721 3	7 9 N	6	12 1		3
02		841 N	720	-0-	-121	-0-	713 3	7 9 N	6	6 1		3
03		899 N	873	-0-	-26	-0-	863 3	10 9 N	9	6 1		6
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	897 3	9 9 N	8	6 1		8
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	930 3	6 9 N	5	6 1		7

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A												
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	369 3	2 9 N	2	1 1		2
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	1 9 N	1	2 1		1
02		348 N	313	-0-	-35	-0-	312 3	1 9 N	1	1 1		1
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 3	1 9 N	1	1 1		1
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392 3	2 9 N	2	1 1		2
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	1 1		1

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
12		899 N	856	-0-	-43	-0-	854 3	2 9 N	2	1 1		2
01		713 N	386	-0-	-327	-0-	385 3	1 9 N	1	2 1		1
02		812 N	381	-0-	-431	-0-	380 3	1 9 N	1	1 1		1
03		868 N	462	-0-	-406	-0-	461 3	1 9 N	1	1 1		1
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 3	2 9 N	2	1 1		2
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	1 1		1

HELBBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A												
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 3	2 9 N	2	1 1		1
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	1 1		-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	264 3	1 9 N	1	1 1		-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	320 3	2 9 N	2	1 1		1
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 3	1 9 N	1	1 1		1
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 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												
COUCH 29		WELL #: 3 U		RRCID -> 066095		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY -26-		WELL #: 1 U		RRCID -> 066714		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A						
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY -4-		WELL #: 2		RRCID -> 067533		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261						
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 4		RRCID -> 069406		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182						
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3	35	9	N	32	86
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3	42	9	N	38	113
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	3	36	9	N	33	79
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3	29	9	N	26	105
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3	48	9	N	44	75
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	3	39	9	N	35	110

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A						
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	-0-	929	3			N	-0-	-0-
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	-0-	818	3			N	-0-	-0-
02	870	N	325	-0-	-545	-0-	-0-	325	3			N	-0-	-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	-0-	869	3			N	-0-	-0-
04	780	N	218	-0-	-562	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A						
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350 3	N	-0-			-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	325 3	2 9 N	2	2	8	-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746 3	2 9 N	2	2	8	-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-			-0-
05	682	N	346	-0-	-336	-0-	346 3	N	-0-			-0-

KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A				
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-			-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-			-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 073319		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454				
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278 3	Y	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-			-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260 3	Y	-0-			-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259 3	Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-			-0-
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	303 3	N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599 3	1 9 N	1	1	8	-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-			-0-
05	558	N	292	-0-	-266	-0-	292 3	N	-0-			-0-

CAL-MON		WELL #: 3		RRCID -> 073427		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A				
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358 3	Y	-0-	1	1	-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332 3	2 9 Y	2			2
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	334 3	1 9 Y	1	2	1	1
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	333 3	1 9 Y	1	1	1	1
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325 3	Y	-0-			1
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	354 3	1 9 Y	1	1	1	1

CAL-MON		WELL #: B 4		RRCID -> 073587		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A				
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-			-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-			-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 073602		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A				
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639 3	Y	-0-	1	1	-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593 3	2 9 Y	2			2
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9 Y	1	2	1	1
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596 3	1 9 Y	1	1	1	1
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	Y	-0-			1
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634 3	1 9 Y	1	1	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A				
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
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A				
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	381	3	N	-0-			-0-
03	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	3	N	-0-			-0-
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3	N	-0-			-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A				
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-			-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-			-0-
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	3	N	-0-			-0-
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
02	377 N	265	-0-	-112	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A				
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	100	-0-	-16	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885				
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	219	3	N	-0-			-0-
02	493 N	61	-0-	-432	-0-	61	3	N	-0-			-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 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
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 3	N	2	2 8	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A		
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3	N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
02	522 N	500	-0-	-22	-0-	500 3	N	-0-		-0-
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3	N	-0-		-0-
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	416 3	N	-0-		-0-
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3	N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	755 3	N	-0-		-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
02	754 N	718	-0-	-36	-0-	718 3	N	-0-		-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	692 3	N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	970	-0-	-161	-0-	970 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	987	-0-	-160	-0-	987 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	822	-0-	-198	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A		
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
02	754 N	516	-0-	-238	-0-	516 3	N	-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A		
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	3	3 8	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3	N	-0-		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	121	N	121	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
01	124	N	119	-0-	-5	119	3	N	-0-		-0-	
02	138	N	138	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
03	150	N	150	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
04	134	N	134	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
05	132	N	132	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-	

MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
12	899	N	817	-0-	-82	817	3	N	-0-		-0-	
01	852	N	852	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-	
02	841	N	770	-0-	-71	770	3	N	-0-		-0-	
03	806	N	691	-0-	-115	691	3	N	-0-		-0-	
04	810	N	485	-0-	-325	485	3	N	-0-		-0-	
05	837	N	648	-0-	-189	648	3	N	-0-		-0-	

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
12	217	N	194	-0-	-23	194	3	N	-0-		-0-	
01	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
02	181	N	181	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
03	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
04	180	N	165	-0-	-15	165	3	N	-0-		-0-	
05	197	N	197	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-	

HELBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
12	752	N	752	-0-	-0-	739	3	13 9	N	12	7 1	10
01	663	N	663	-0-	-0-	654	3	9 9	N	8	14 1	4
02	655	N	655	-0-	-0-	647	3	8 9	N	7	7 1	4
03	794	N	794	-0-	-0-	783	3	11 9	N	10	7 1	7
04	824	N	824	-0-	-0-	814	3	10 9	N	9	7 1	9
05	851	N	851	-0-	-0-	844	3	7 9	N	6	7 1	8

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318				
12	217	N	217	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
01	217	N	158	-0-	-59	158	3		N	-0-		-0-
02	232	N	141	-0-	-91	141	3		N	-0-		-0-
03	217	N	198	-0-	-19	198	3		N	-0-		-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490				
12	594	N	594	-0-	-0-	594	3		N	-0-		-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	563	3		N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
12	279	N	190	-0-	-89	190	3		N	-0-		-0-
01	217	N	152	-0-	-65	152	3		N	-0-		-0-
02	232	N	97	-0-	-135	97	3		N	-0-		-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HELBBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446								
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HELBBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	496 N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370								
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828								
12	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
02	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	840 N	94	-0-	-746	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 078020		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 078021		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962								
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HELBBING, RUBY 16-A		WELL #: 2		RRCID -> 079113		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590								
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	N	9	5	1			7
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	N	5	9	1			3
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	128	3	6	9	N	5	5	1			3
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	N	7	5	1			5
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	N	6	5	1			6
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	N	4	5	1			5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081005		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6210 - 7942	
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	
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	388 3	7 9	Y	6	6 1	2
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	388 3	10 9	Y	9	8 1	3
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	367 3	8 9	Y	7	7 1	3
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	392 3	8 9	Y	7	8 1	2
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	381 3	7 9	Y	6	6 1	2
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	394 3	7 9	Y	6	6 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 9		RRCID -> 082036		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6092 - 6207	
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	477 3	12 9	Y	11	11 1	3
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	487 3	17 9	Y	15	14 1	4
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	433 3	14 9	Y	13	12 1	5
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	540 3	14 9	Y	13	14 1	4
04	480 N	193	-0-	-287	-0-	182 3	11 9	Y	10	10 1	4
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	4 1	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6176 - 6298	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	467 3	11 9	Y	10	9 1	3
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	456 3	13 9	Y	12	12 1	3
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	456 3	12 9	Y	11	10 1	4
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	515 3	12 9	Y	11	12 1	3
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533 3	10 9	Y	9	9 1	3
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	546 3	9 9	Y	8	9 1	2

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6214 - 6334	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	27 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	23 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6089 - 6288	
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	906 3	14 9	Y	13	12 1	4
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	835 3	18 9	Y	16	15 1	5
02	841 N	775	-0-	-66	-0-	761 3	14 9	Y	13	13 1	5
03	899 N	832	-0-	-67	-0-	817 3	15 9	Y	14	15 1	4
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	799 3	12 9	Y	11	11 1	4
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	840 3	11 9	Y	10	11 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 6154 - 6284	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	674 3	14 9	Y	13	12 1	4
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	664 3	19 9	Y	17	16 1	5
02	638 N	488	-0-	-150	-0-	473 3	15 9	Y	14	14 1	5
03	682 N	597	-0-	-85	-0-	580 3	17 9	Y	15	16 1	4
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	652 3	12 9	Y	11	11 1	4
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	646 3	11 9	Y	10	11 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6210 - 6326	
12	806 N	708	-0-	-98	-0-	691 3	17 9	Y	15	14 1	4
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	718 3	21 9	Y	19	18 1	5
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	784 3	19 9	Y	17	16 1	6
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	829 3	19 9	Y	17	18 1	5
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	687 3	14 9	Y	13	13 1	5
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	847 3	13 9	Y	12	13 1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484			
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
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427			
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-		-0-
02	1044 N	969	-0-	-75	-0-	969	3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
04	960 N	789	-0-	-171	-0-	789	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	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			
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2 9 Y	2	2 1	1
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3 9 Y	3	3 1	1
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	70	3	3 9 Y	3	3 1	1
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	83	3	3 9 Y	3	3 1	1
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2 9 Y	2	2 1	1
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2 9 Y	2	2 1	1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280			
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12 9 Y	11	11 1	3
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	394	3	17 9 Y	15	14 1	4
02	435 N	432	-0-	-3	-0-	418	3	14 9 Y	13	12 1	5
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	676	3	14 9 Y	13	14 1	4
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11 9 Y	10	10 1	4
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10 9 Y	9	10 1	3

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4		4	3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4		Y	-0-		-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

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
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	465	3	12	9	Y	11	10	3
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	448	3	15	9	Y	14	13	4
02	464 N	435	-0-	-29	-0-	423	3	12	9	Y	11	11	4
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	455	3	13	9	Y	12	13	3
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	439	3	10	9	Y	9	9	3
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	444	3	10	9	Y	9	9	3

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		-0-
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	315	3			N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	-0-	2 8	-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-		-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	3	1
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3	3	1

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-		-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-		-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-		-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HENNDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		713 N	457	-0-	-256	-0-	457	3		N	-0-	-0-
01		620 N	97	-0-	-523	-0-	97	3		N	-0-	-0-
02		580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3		N	-0-	-0-
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-	-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-	-0-
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346												
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	264	3	4	9	Y	1
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	261	3	8	9	Y	2
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	2
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	3	6	9	Y	1
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	265	3	4	9	Y	1
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	Y	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327												
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	2
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	3	11	9	Y	3
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	269	3	8	9	Y	3
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	287	3	9	9	Y	2
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	278	3	7	9	Y	2
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	277	3	7	9	Y	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365												
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	420	3	10	9	Y	3
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	3	11	9	Y	3
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	3	10	9	Y	3
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	Y	3
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	Y	3
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	357	3	8	9	Y	2

HENNDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658												
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887												
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	3	4	9	N	-0-
02	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-
04	3000	N	3603	-0-	603	-0-	603	3			N	-0-
05	1675	N	1072	-0-	-603	-0-	1072	3			N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6263 - 6369	
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
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3	N	-0-		-0-
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	3	N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6484 - 6565	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6409	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	N	4	4 8	-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6325 - 6413	
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	287	3	N	-0-		-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6186 - 6363	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12 9 Y	11	10 1	3
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	443	3	15 9 Y	14	13 1	4
02	464 N	430	-0-	-34	-0-	417	3	13 9 Y	12	12 1	4
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	436	3	14 9 Y	13	13 1	4
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	439	3	10 9 Y	9	10 1	3
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	446	3	11 9 Y	10	10 1	3

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 6232 - 6373	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-		-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6331 - 6416	
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-		-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-
02	377 N	330	-0-	-47	-0-	329	3	1 9 N	1	1 8	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	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	
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	783 3	18 9	Y	16	14 1	5
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	824 3	22 9	Y	20	19 1	6
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	809 3	18 9	Y	16	16 1	6
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	812 3	20 9	Y	18	19 1	5
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	714 3	15 9	Y	14	14 1	5
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	713 3	14 9	Y	13	14 1	4

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306			
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	389 3	8 9	Y	7	6 1	2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	304 3	9 9	Y	8	8 1	2
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	307 3	8 9	Y	7	7 1	2
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	327 3	9 9	Y	8	8 1	2
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	249 3	7 9	Y	6	6 1	2
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	301 3	7 9	Y	6	6 1	2

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315			
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	643 3	14 9	Y	13	12 1	4
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	646 3	19 9	Y	17	16 1	5
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	608 3	15 9	Y	14	14 1	5
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	669 3	17 9	Y	15	16 1	4
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	653 3	13 9	Y	12	12 1	4
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	674 3	11 9	Y	10	11 1	3

HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514			
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598			
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-		-0-
01	372 N	217	-0-	-155	-0-	217 3		N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
03	372 N	226	-0-	-146	-0-	226 3		N	-0-		-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	373 3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390			
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3		N	-0-		-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 133056		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422			
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	272 3	8 9	Y	7	6 1	2
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	255 3	9 9	Y	8	8 1	2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253 3	8 9	Y	7	7 1	2
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	270 3	9 9	Y	8	8 1	2
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	281 3	7 9	Y	6	6 1	2
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	163 3	7 9	Y	6	6 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	* EOM BALANCE
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383			
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697			
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	100	3	N	1	1 8	-0-
03	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596			
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-			-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225				
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159	3	N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261				
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416				
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3	N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3	N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544				
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-			-0-
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256	3	N	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-			-0-
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3	N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577				
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	3	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	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 #: 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	PROD	AMT	CODE
										BALANCE
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3	N	-0-	-0-
02	377 N	50	-0-	-327	-0-	50	3	N	-0-	-0-
03	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3	N	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-

COUCH 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 133605		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581		
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-
02	493 N	318	-0-	-175	-0-	318	3	N	-0-	-0-
03	496 N	197	-0-	-299	-0-	197	3	N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #: 7		RRCID -> 133878		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183		
12	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3	N	-0-	-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 6 U		RRCID -> 133996		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116		
12	806 N	353	-0-	-453	-0-	353	3	N	-0-	-0-
01	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	3	N	-0-	-0-
02	522 N	279	-0-	-243	-0-	279	3	N	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-	-0-
05	310 N	114	-0-	-196	-0-	114	3	N	-0-	-0-

COUCH 2		WELL #: 4		RRCID -> 134484		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608		
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243	3	N	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 134485		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469		
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
02	348 N	315	-0-	-33	-0-	315	3	N	-0-	-0-
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3	N	-0-	-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3	N	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	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			
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4 9 Y	4	4 1	1
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	208	3	8 9 Y	7	6 1	2
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	215	3	6 9 Y	5	5 1	2
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	228	3	7 9 Y	6	6 1	2
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4 9 Y	4	4 1	2
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	222	3	3 9 Y	3	4 1	1

COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489			
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-		-0-
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	263	3	N	-0-		-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592			
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	762	3	13 9 N	12	7 1	10
01	775 N	668	-0-	-107	-0-	659	3	9 9 N	8	14 1	4
02	870 N	660	-0-	-210	-0-	652	3	8 9 N	7	7 1	4
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	789	3	11 9 N	10	7 1	7
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	820	3	10 9 N	9	7 1	9
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7 9 N	6	7 1	8

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135022		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832			
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	950	3	24 9 Y	22	20 1	7
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	3	31 9 Y	28	27 1	8
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	947	3	26 9 Y	24	23 1	9
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	911	3	28 9 Y	25	27 1	7
04	1050 N	840	-0-	-210	-0-	818	3	22 9 Y	20	20 1	7
05	1054 N	764	-0-	-290	-0-	744	3	20 9 Y	18	19 1	6

COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450			
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-		-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-		-0-
02	203 N	166	-0-	-37	-0-	166	3	N	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3	N	-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 8		RRCID -> 135026		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430			
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
02	261 N	172	-0-	-89	-0-	172	3	N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6077 - 6205				
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 6278 - 6436				
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6284 - 6591				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5995 - 6131				
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6359 - 6478				
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 6194 - 6360				
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-				-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-				-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-				-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-				-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-				-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-				-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6245 - 6392					
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-				-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-				-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-				-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486 3	2 9		N	-0-	2 8			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-				-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-				-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6511					
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-				-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-				-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-				-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-				-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-				-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-				-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186					
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-				-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-				-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	175 3			N	-0-				-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-				-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-				-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-				-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130					
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-				-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 3			N	-0-				-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142 3			N	-0-				-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-				-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-				-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-				-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528					
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-				-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-				-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259 3			N	-0-				-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-				-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-				-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-				-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157					
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463 3			N	-0-				-0-
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	240 3			N	-0-				-0-
02	435	N	349	-0-	-86	-0-	349 3			N	-0-				-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-				-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-				-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 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 #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465			
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896			
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
02	551 N	500	-0-	-51	-0-	498	3	N	2	2 8	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430			
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513			
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377			
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6214 - 6410	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6236 - 6256	
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5802 - 6375	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	N	2	2 8	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 6334 - 6992	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3	N	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 136766		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 7967	
12	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1682	3	33 9 Y	30	27 1	9
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1599	3	42 9 Y	38	36 1	11
02	1595 N	1577	-0-	-18	-0-	1542	3	35 9 Y	32	31 1	12
03	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1639	3	36 9 Y	33	36 1	9
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1585	3	29 9 Y	26	26 1	9
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1773	3	26 9 Y	24	26 1	7

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-U		RRCID -> 136853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 6357	
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	958	3	26 9 Y	24	22 1	7
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1028	3	32 9 Y	29	28 1	8
02	986 N	965	-0-	-21	-0-	936	3	29 9 Y	26	25 1	9
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	893	3	29 9 Y	26	28 1	7
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	3	23 9 Y	21	21 1	7
05	1023 N	991	-0-	-32	-0-	969	3	22 9 Y	20	21 1	6

DAVIDSON, C.E. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 138236		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6166 - 7902	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	930	3	22 9 Y	20	18 1	6
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	837	3	28 9 Y	25	24 1	7
02	870 N	744	-0-	-126	-0-	720	3	24 9 Y	22	21 1	8
03	930 N	847	-0-	-83	-0-	823	3	24 9 Y	22	24 1	6
04	840 N	554	-0-	-286	-0-	534	3	20 9 Y	18	18 1	6
05	806 N	574	-0-	-232	-0-	556	3	18 9 Y	16	17 1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 138267		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951			
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	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	430 3	11 9	Y	10	9 1	3
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	434 3	14 9	Y	13	12 1	4
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 3	11 9	Y	10	10 1	4
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	440 3	12 9	Y	11	12 1	3
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432 3	10 9	Y	9	9 1	3
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	437 3	9 9	Y	8	9 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 138269		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	211 3	7 9	Y	6	5 1	2
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	194 3	8 9	Y	7	7 1	2
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	184 3	7 9	Y	6	6 1	2
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	189 3	8 9	Y	7	7 1	2
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	181 3	6 9	Y	5	5 1	2
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191 3	4 9	Y	4	5 1	1

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436			
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	511 3		N	-0-		-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-		-0-
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	471 3		N	-0-		-0-
05	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410			
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211 3		N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404			
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576			
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492			
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469							
12	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-				-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-				-0-
02	1102 N	1076	-0-	-26	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-				-0-
05	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3			N	-0-				-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399							
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878							
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	N	1	1	8		-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-				-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326							
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-				-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934							
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	334	3	3	9	Y	3				23
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3				26
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	Y	7				33
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	Y	10				43
04	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3			Y	-0-				43
05	372 N	124	-0-	-248	-0-	124	3			Y	-0-				43

COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861							
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2	2	8		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	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 -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282										COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6204 - 7920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	590 3	13 9	Y	12	11 1		4		
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	582 3	15 9	Y	14	14 1		4		
02		580 N	566	-0-	-14	-0-	551 3	15 9	Y	14	13 1		5		
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	593 3	14 9	Y	13	14 1		4		
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	574 3	12 9	Y	11	11 1		4		
05		620 N	588	-0-	-32	-0-	577 3	11 9	Y	10	11 1		3		

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462										COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	6068 - 6215
12		496 N	459	-0-	-37	-0-	448 3	11 9	Y	10	9 1		3		
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	436 3	14 9	Y	13	12 1		4		
02		493 N	430	-0-	-63	-0-	418 3	12 9	Y	11	11 1		4		
03		465 N	396	-0-	-69	-0-	384 3	12 9	Y	11	12 1		3		
04		450 N	358	-0-	-92	-0-	348 3	10 9	Y	9	9 1		3		
05		465 N	392	-0-	-73	-0-	382 3	10 9	Y	9	9 1		3		

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597										COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6131 - 6290
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	358 3	6 9	Y	5	5 1		1		
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	351 3	8 9	Y	7	6 1		2		
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	329 3	6 9	Y	5	5 1		2		
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	352 3	7 9	Y	6	6 1		2		
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	338 3	4 9	Y	4	4 1		2		
05		372 N	354	-0-	-18	-0-	351 3	3 9	Y	3	4 1		1		

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598										COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6183 - 6365
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2 9	Y	2	2 1		1		
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 3	3 9	Y	3	3 1		1		
02		377 N	341	-0-	-36	-0-	338 3	3 9	Y	3	3 1		1		
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	360 3	3 9	Y	3	3 1		1		
04		360 N	347	-0-	-13	-0-	345 3	2 9	Y	2	2 1		1		
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	357 3	2 9	Y	2	2 1		1		

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946										COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6220 - 6450
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	232 3	19 9	Y	17	16 1		5		
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	200 3	24 9	Y	22	21 1		6		
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	204 3	21 9	Y	19	18 1		7		
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	230 3	22 9	Y	20	21 1		6		
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	243 3	15 9	Y	14	15 1		5		
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	250 3	15 9	Y	14	15 1		4		

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948										COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6157 - 6359
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	317 3	8 9	Y	7	6 1		2		
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	305 3	9 9	Y	8	8 1		2		
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	298 3	9 9	Y	8	7 1		3		
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	316 3	8 9	Y	7	8 1		2		
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	305 3	7 9	Y	6	6 1		2		
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	316 3	7 9	Y	6	6 1		2		

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077										COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6279 - 7996
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	903 3	3 9	Y	3	4 1		1		
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001 3	4 9	Y	4	3 1		2		
02		1015 N	950	-0-	-65	-0-	947 3	3 9	Y	3	4 1		1		
03		899 N	827	-0-	-72	-0-	823 3	4 9	Y	4	3 1		2		
04		960 N	957	-0-	-3	-0-	954 3	3 9	Y	3	4 1		1		
05		1023 N	982	-0-	-41	-0-	980 3	2 9	Y	2	2 1		1		

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688												
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
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 3	2	9 Y	2		2
02		377 N	355	-0-	-22	-0-	354 3	1	9 Y	1	2 1	1
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	353 3	1	9 Y	1	1 1	1
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		1
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 3	1	9 Y	1	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294												
12		527 N	508	-0-	-19	-0-	497 3	11	9 Y	10	9 1	3
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	469 3	14	9 Y	13	12 1	4
02		493 N	463	-0-	-30	-0-	452 3	11	9 Y	10	10 1	4
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	486 3	12	9 Y	11	12 1	3
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	485 3	10	9 Y	9	9 1	3
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	513 3	9	9 Y	8	9 1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334												
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	678 3	13	9 Y	12	11 1	3
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	418 3	17	9 Y	15	14 1	4
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	628 3	13	9 Y	12	12 1	4
03		682 N	528	-0-	-154	-0-	513 3	15	9 Y	14	14 1	4
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	618 3	11	9 Y	10	10 1	4
05		682 N	525	-0-	-157	-0-	515 3	10	9 Y	9	10 1	3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346												
12		713 N	590	-0-	-123	-0-	577 3	13	9 Y	12	11 1	4
01		651 N	530	-0-	-121	-0-	515 3	15	9 Y	14	14 1	4
02		609 N	507	-0-	-102	-0-	492 3	15	9 Y	14	13 1	5
03		589 N	537	-0-	-52	-0-	523 3	14	9 Y	13	14 1	4
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	518 3	12	9 Y	11	11 1	4
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	596 3	11	9 Y	10	11 1	3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340												
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	452 3	7	9 Y	6	5 1	2
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	412 3	8	9 Y	7	7 1	2
02		435 N	386	-0-	-49	-0-	379 3	7	9 Y	6	6 1	2
03		465 N	384	-0-	-81	-0-	376 3	8	9 Y	7	7 1	2
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	361 3	6	9 Y	5	5 1	2
05		403 N	388	-0-	-15	-0-	384 3	4	9 Y	4	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362												
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 3	8	9 Y	7	6 1	2
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 3	9	9 Y	8	8 1	2
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	110 3	9	9 Y	8	7 1	3
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 3	8	9 Y	7	8 1	2
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	115 3	7	9 Y	6	6 1	2
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	117 3	7	9 Y	6	6 1	2

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828												
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1106 3	34	9 Y	31	29 1	9
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1681 3	45	9 Y	41	39 1	11
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470 3	39	9 Y	35	34 1	12
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1479 3	41	9 Y	37	39 1	10
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1377 3	31	9 Y	28	28 1	10
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1383 3	29	9 Y	26	28 1	8

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 U		RRCID -> 143323		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300			
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	
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	970 3	22 9	Y	20	18 1	6
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	924 3	26 9	Y	24	23 1	7
02	957 N	913	-0-	-44	-0-	890 3	23 9	Y	21	20 1	8
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	950 3	23 9	Y	21	23 1	6
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	914 3	19 9	Y	17	17 1	6
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	934 3	18 9	Y	16	17 1	5

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 U		RRCID -> 143324		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310			
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	163 3	7 9	Y	6	5 1	2
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	214 3	7 9	Y	6	6 1	2
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259 3	7 9	Y	6	6 1	2
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	252 3	7 9	Y	6	6 1	2
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	242 3	6 9	Y	5	5 1	2
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4	5 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 143338		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330			
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	923 3	21 9	Y	19	17 1	6
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	952 3	26 9	Y	24	23 1	7
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	864 3	22 9	Y	20	20 1	7
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	941 3	24 9	Y	22	23 1	6
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	915 3	19 9	Y	17	17 1	6
05	868 N	820	-0-	-48	-0-	802 3	18 9	Y	16	17 1	5

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 U		RRCID -> 143343		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334			
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1594 3	15 9	Y	14	13 1	4
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1567 3	20 9	Y	18	17 1	5
02	1508 N	1232	-0-	-276	-0-	1214 3	18 9	Y	16	15 1	6
03	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1577 3	18 9	Y	16	17 1	5
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1522 3	13 9	Y	12	13 1	4
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1580 3	13 9	Y	12	12 1	4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 143348		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #: 2		RRCID -> 143361		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270			
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	843 3	10 9	N	9	5 1	7
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738 3	6 9	N	5	9 1	3
02	754 N	736	-0-	-18	-0-	730 3	6 9	N	5	5 1	3
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	884 3	8 9	N	7	5 1	5
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	918 3	7 9	N	6	5 1	6
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	952 3	4 9	N	4	5 1	5

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696		
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
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631		
12	620 N	419	-0-	-201	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	429	-0-	-160	-0-	429 3	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	616	-0-	-51	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-	-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 4 U		RRCID -> 143642		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214		
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1228 3	25 9 Y	23	21 1	7
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1208 3	31 9 Y	28	27 1	8
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1120 3	28 9 Y	25	24 1	9
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1201 3	28 9 Y	25	27 1	7
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1163 3	22 9 Y	20	20 1	7
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1198 3	21 9 Y	19	20 1	6

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143658		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036		
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1472 3	28 9 Y	25	23 1	7
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1449 3	35 9 Y	32	30 1	9
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1370 3	30 9 Y	27	26 1	10
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1463 3	31 9 Y	28	30 1	8
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1410 3	24 9 Y	22	22 1	8
05	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1459 3	22 9 Y	20	22 1	6

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 143672		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345		
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221 3	6 9 Y	5	5 1	1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	222 3	8 9 Y	7	6 1	2
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	207 3	6 9 Y	5	5 1	2
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	220 3	7 9 Y	6	6 1	2
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	210 3	4 9 Y	4	4 1	2
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9 Y	3	4 1	1

HELBING, RUBY "4"		WELL #: 3		RRCID -> 143868		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145		
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	682 3	6 9 N	5	3 1	4
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	562 3	4 9 N	4	6 1	2
02	696 N	558	-0-	-138	-0-	555 3	3 9 N	3	3 1	2
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	672 3	4 9 N	4	3 1	3
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	699 3	4 9 N	4	3 1	4
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	724 3	2 9 N	2	3 1	3

HELBING, RUBY '2'		WELL #: 3		RRCID -> 144008		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295		
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	353 3	6 9 N	5	3 1	4
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	301 3	4 9 N	4	6 1	2
02	348 N	301	-0-	-47	-0-	298 3	3 9 N	3	3 1	2
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	361 3	4 9 N	4	3 1	3
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375 3	4 9 N	4	3 1	4
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389 3	2 9 N	2	3 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 144023		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961			
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	
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	878 3	15 9	Y	14	13 1	4
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	865 3	21 9	Y	19	18 1	5
02	870 N	851	-0-	-19	-0-	833 3	18 9	Y	16	15 1	6
03	899 N	892	-0-	-7	-0-	873 3	19 9	Y	17	18 1	5
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	832 3	14 9	Y	13	13 1	5
05	899 N	840	-0-	-59	-0-	827 3	13 9	Y	12	13 1	4

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144114		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270			
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	368 3	6 9	N	5	3 1	4
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	292 3	4 9	N	4	6 1	2
02	348 N	291	-0-	-57	-0-	288 3	3 9	N	3	3 1	2
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	349 3	4 9	N	4	3 1	3
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	363 3	4 9	N	4	3 1	4
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376 3	2 9	N	2	3 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144121		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043			
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	362 3	6 9	Y	5	6 1	2
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	432 3	6 9	Y	5	4 1	3
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	398 3	6 9	Y	5	6 1	2
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415 3	3 9	Y	3	3 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144124		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082			
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1730 3	37 9	Y	34	31 1	10
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1657 3	47 9	Y	43	41 1	12
02	1682 N	1642	-0-	-40	-0-	1602 3	40 9	Y	36	35 1	13
03	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1602 3	43 9	Y	39	41 1	11
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1603 3	33 9	Y	30	30 1	11
05	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1664 3	30 9	Y	27	30 1	8

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 4		RRCID -> 144168		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302			
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 3	2 9	N	2	1 1	1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	1 1	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	N	2	1 1	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 3	2 9	N	2	1 1	1
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 3	1 9	N	1	1 1	1
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 3	1 9	N	1	1 1	1

FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559			
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		-0-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349			
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
02	464 N	389	-0-	-75	-0-	389 3		N	-0-		-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3		N	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 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. "5"		WELL #: 3		RRCID -> 144254		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404			
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	
12	527 N	369	-0-	-158	-0-	367 3	2 9	N	2	1 1	1
01	496 N	308	-0-	-188	-0-	308 3		N	-0-	1 1	-0-
02	493 N	305	-0-	-188	-0-	304 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	368 3	2 9	N	2	1 1	1
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383 3	1 9	N	1	1 1	1
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 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			
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
02	174 N	125	-0-	-49	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-	

COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939			
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-	-0-	
01	372 N	65	-0-	-307	-0-	65 3		N	-0-	-0-	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-	
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223			
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177 3		N	-0-	-0-	
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-	-0-	

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287			
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 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-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-	

MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491			
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	428 3	2 9	N	2	1 1	2
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 3	1 9	N	1	2 1	1
02	406 N	356	-0-	-50	-0-	355 3	1 9	N	1	1 1	1
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	430 3	1 9	N	1	1 1	1
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	447 3	2 9	N	2	1 1	2
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	1 1	1

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122			
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-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-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									
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505			
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
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250			
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8 9 Y	7	7 1	2
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11 9 Y	10	9 1	3
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	117	3	9 9 Y	8	8 1	3
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	126	3	9 9 Y	8	9 1	2
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	118	3	8 9 Y	7	7 1	2
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	134	3	7 9 Y	6	6 1	2

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970			
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392			
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	207	3	2 9 Y	2	2 1	1
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3 9 Y	3	3 1	1
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3 9 Y	3	3 1	1
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3 9 Y	3	3 1	1
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2 9 Y	2	2 1	1
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2 9 Y	2	2 1	1

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234			
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	3	10 9 Y	9	8 1	3
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	398	3	11 9 Y	10	10 1	3
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	368	3	10 9 Y	9	9 1	3
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	387	3	11 9 Y	10	10 1	3
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9 9 Y	8	8 1	3
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	384	3	8 9 Y	7	8 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 19		RRCID -> 147347		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380			
12	279 N	98	-0-	-181	-0-	91	3	7 9 Y	6	5 1	2
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8 9 Y	7	7 1	2
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	86	3	7 9 Y	6	6 1	2
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	305	3	8 9 Y	7	7 1	2
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6 9 Y	5	5 1	2
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4 9 Y	4	5 1	1

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 18		RRCID -> 147558		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254			
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	696	3	11 9 Y	10	9 1	3
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13 9 Y	12	12 1	3
02	696 N	650	-0-	-46	-0-	638	3	12 9 Y	11	10 1	4
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	677	3	12 9 Y	11	12 1	3
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	655	3	10 9 Y	9	9 1	3
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	653	3	9 9 Y	8	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 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255														
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	2
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	-0-	389	3	8	9	Y	7	2
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	-0-	324	3	7	9	Y	6	2
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	-0-	346	3	8	9	Y	7	2
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	-0-	333	3	6	9	Y	5	2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	1

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265														
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2	1
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-
02	406	N	296	-0-	-110	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1	-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	-0-	357	3	2	9	N	2	1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1	1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	N	1	1

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487														
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	-0-	250	3			N	-0-	-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	-0-	302	3			N	-0-	-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481														
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	-0-	598	3	10	9	N	9	7
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5	3
02	580	N	466	-0-	-114	-0-	-0-	460	3	6	9	N	5	3
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	-0-	557	3	10	9	N	9	5
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3	7	9	N	6	6
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	N	4	5

HELBBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381														
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-	-0-
01	806	N	396	-0-	-410	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-
02	725	N	510	-0-	-215	-0-	-0-	510	3			N	-0-	-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	-0-	729	3			N	-0-	-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214														
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3	12	9	N	11	9
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	N	6	3
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	7	9	N	6	3
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	10	9	N	9	6
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	3	9	9	N	8	8
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	3	6	9	N	5	7

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618														
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-	-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-	-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	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 "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6150	-	6346
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			
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	317 3	8 9	Y	7	6 1		2			
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	269 3	9 9	Y	8	8 1		2			
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	255 3	9 9	Y	8	7 1		3			
03		310 N	280	-0-	-30	-0-	272 3	8 9	Y	7	8 1		2			
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	261 3	7 9	Y	6	6 1		2			
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	267 3	7 9	Y	6	6 1		2			

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6117	-	6314
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	234 3	6 9	Y	5	5 1		1			
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	217 3	8 9	Y	7	6 1		2			
02		232 N	208	-0-	-24	-0-	202 3	6 9	Y	5	5 1		2			
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	216 3	7 9	Y	6	6 1		2			
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	214 3	4 9	Y	4	4 1		2			
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	219 3	3 9	Y	3	4 1		1			

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6222	-	6407
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	2	1 1		1			
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	Y	1	2 1		-0-			
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6134	-	6330
12		558 N	541	-0-	-17	-0-	529 3	12 9	Y	11	10 1		3			
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	515 3	17 9	Y	15	14 1		4			
02		522 N	492	-0-	-30	-0-	479 3	13 9	Y	12	12 1		4			
03		527 N	521	-0-	-6	-0-	506 3	15 9	Y	14	14 1		4			
04		510 N	499	-0-	-11	-0-	488 3	11 9	Y	10	10 1		4			
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	511 3	10 9	Y	9	10 1		3			

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6185	-	6364
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6202	-	7988
12		589 N	364	-0-	-225	-0-	349 3	15 9	Y	14	13 1		4			
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	802 3	20 9	Y	18	17 1		5			
02		725 N	550	-0-	-175	-0-	532 3	18 9	Y	16	15 1		6			
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	384 3	18 9	Y	16	17 1		5			
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	789 3	13 9	Y	12	13 1		4			
05		589 N	358	-0-	-231	-0-	344 3	14 9	Y	13	13 1		4			

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6085	-	6204
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-			
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6 3		N	-0-			-0-			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID ->	151780	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6080 - 6100
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID ->	151821	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6322 - 6821
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02	580 N	534	-0-	-46	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 24		RRCID ->	152100	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6176 - 6354
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	222 3	10 9 Y	9	8 1	3
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	218 3	12 9 Y	11	11 1	3
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	226 3	10 9 Y	9	9 1	3
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	439 3	12 9 Y	11	11 1	3
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	246 3	9 9 Y	8	8 1	3
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	213 3	8 9 Y	7	8 1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 9		RRCID ->	152101	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6152 - 6302
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134 3	3 9 Y	3	2 1	1
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	129 3	2 9 Y	2	2 1	1
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	138 3	2 9 Y	2	2 1	1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9 Y	1	1 1	1
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		Y	-0-	1 1 -0-

RUBY HELBING 16A		WELL #: 4		RRCID ->	152132	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6116 - 6264
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370 3	12 9 N	11	6 1	9
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341 3	7 9 N	6	12 1	3
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	337 3	7 9 N	6	6 1	3
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	408 3	10 9 N	9	6 1	6
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	424 3	9 9 N	8	6 1	8
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439 3	6 9 N	5	6 1	7

COUCH "C"		WELL #: 6 F		RRCID ->	152186	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 6310 - 6926
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-

FRIEND, W.E.		WELL #: 4		RRCID ->	152190	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6388 - 6469
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "A"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152217		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS (CODE)	EOM BALANCE
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632			
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809			
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3	N	-0-		-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430			
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1399	3	13 9 N	12	7 1	10
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9 9 N	8	14 1	4
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	3	8 9 N	7	7 1	4
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11 9 N	10	7 1	7
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1541	3	10 9 N	9	7 1	9
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1598	3	7 9 N	6	7 1	8

HELBBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488			
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 21		RRCID -> 153150		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	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		WELL #: 11		RRCID -> 153289		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6552 - 6707	
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
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	638 3	13 9	Y	12	11 1	4
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	657 3	17 9	Y	15	15 1	4
02	638 N	588	-0-	-50	-0-	573 3	15 9	Y	14	13 1	5
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	643 3	15 9	Y	14	15 1	4
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	559 3	12 9	Y	11	11 1	4
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	650 3	11 9	Y	10	11 1	3

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6220 - 8082	
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	679 3	8 9	Y	7	8 1	3
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	688 3	8 9	Y	7	6 1	4
02	667 N	573	-0-	-94	-0-	566 3	7 9	Y	6	8 1	2
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	787 3	8 9	Y	7	6 1	3
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770 3	8 9	Y	7	8 1	2
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 3	4 9	Y	4	4 1	2

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6416 - 6479	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6357 - 6423	
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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6209 - 6365	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6052 - 7865	
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6057 - 7872	
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-		-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66 3		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6310 - 6936	
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
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3	N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3	N	-0-		-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6413 - 6479	
12	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	3	N	-0-		-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
02	551 N	532	-0-	-19	-0-	532	3	N	-0-		-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04	540 N	289	-0-	-251	-0-	289	3	N	-0-		-0-
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6408 - 6478	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6450 - 6516	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6382 - 6441	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-		-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6310 - 6340	
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	313	3	6 9 Y	5	5 1	2
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6 9 Y	5	4 1	3
02	348 N	308	-0-	-40	-0-	304	3	4 9 Y	4	5 1	2
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4 9 Y	4	4 1	2
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4 9 Y	4	5 1	1
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3 9 Y	3	2 1	2

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6440 - 6452	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-		-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141	3	N	-0-		-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104												
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
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-			-0-
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-			-0-
02		319 N	237	-0-	-82	-0-	237 3	N	-0-			-0-
03		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3	N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926												
12		682 N	65	-0-	-617	-0-	63 3	2 9 N	2	2 8		-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-			-0-
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-			-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-			-0-

HELMBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521												
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-
02		435 N	433	-0-	-2	-0-	433 3	N	-0-			-0-
03		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3	N	-0-			-0-
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3	N	-0-			-0-
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620												
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9 N	2	1 1		1
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	1 1		-0-
02		174 N	139	-0-	-35	-0-	138 3	1 9 N	1	1 1		-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	167 3	2 9 N	2	1 1		1
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 3	1 9 N	1	1 1		1
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9 N	1	1 1		1

HELMBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364												
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	293 3	12 9 N	11	6 1		9
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	260 3	7 9 N	6	12 1		3
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	257 3	7 9 N	6	6 1		3
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	311 3	10 9 N	9	6 1		6
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	324 3	9 9 N	8	6 1		8
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	335 3	6 9 N	5	6 1		7

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576												
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
03		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-			-0-
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-			-0-

HELMBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508			
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
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836			
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455			
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414			
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	10	3	3 9 Y	3	2 1	1
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	53	3	2 9 Y	2	2 1	1
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	52	3	2 9 Y	2	2 1	1
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	8	3	2 9 Y	2	2 1	1
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	2	3	2 9 Y	2	2 1	1
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	3	1 9 Y	1	2 1	-0-

HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358			
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986			
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8 9 Y	7	7 1	2
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	460	3	12 9 Y	11	10 1	3
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	499	3	10 9 Y	9	9 1	3
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	543	3	11 9 Y	10	10 1	3
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8 9 Y	7	7 1	3
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7 9 Y	6	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 D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948												
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
12		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1265 3	26 9	Y	24	22 1	7
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1235 3	34 9	Y	31	29 1	9
02		1218 N	1190	-0-	-28	-0-	1162 3	28 9	Y	25	25 1	9
03		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1220 3	31 9	Y	28	29 1	8
04		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1160 3	24 9	Y	22	22 1	8
05		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1199 3	22 9	Y	20	22 1	6

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496												
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	308 3		N	-0-		-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		-0-
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-		-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-		-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496												
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-		-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	268 3		N	-0-		-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-		-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 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												
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-		-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178												
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		-0-
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235 3		N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436												
12		806 N	797	-0-	-9	-0-	797 3		N	-0-		-0-
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
02		754 N	575	-0-	-179	-0-	574 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		806 N	646	-0-	-160	-0-	646 3		N	-0-		-0-
04		720 N	465	-0-	-255	-0-	462 3	3 9	N	3	3 8	-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784												
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6066 - 6196		
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3	N	-0-			-0-
01	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3	N	-0-			-0-
02	203 N	133	-0-	-70	-0-	133	3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6144 - 6332		
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	339	3	6 9 N	5	3 1		4
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	258	3	4 9 N	4	6 1		2
02	435 N	259	-0-	-176	-0-	256	3	3 9 N	3	3 1		2
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	309	3	4 9 N	4	3 1		3
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4 9 N	4	3 1		4
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2 9 N	2	3 1		3

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6138 - 6260		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6050 - 6174		
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
01	682 N	375	-0-	-307	-0-	375	3	N	-0-			-0-
02	667 N	25	-0-	-642	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 6030 - 6140		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6201 - 6368		
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14 9 Y	13	12 1		4
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	614	3	19 9 Y	17	16 1		5
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	615	3	15 9 Y	14	14 1		5
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	603	3	17 9 Y	15	16 1		4
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	582	3	13 9 Y	12	12 1		4
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	540	3	12 9 Y	11	12 1		3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 23		RRCID -> 163262		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6208 - 6328		
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	258	3	8 9 Y	7	6 1		2
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9 9 Y	8	8 1		2
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9 9 Y	8	7 1		3
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	255	3	8 9 Y	7	8 1		2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	3	7 9 Y	6	6 1		2
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7 9 Y	6	6 1		2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422												
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
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	320 3	10 9	Y	9	8 1	3
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	313 3	11 9	Y	10	10 1	3
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	296 3	10 9	Y	9	9 1	3
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	310 3	11 9	Y	10	10 1	3
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	296 3	9 9	Y	8	8 1	3
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	301 3	8 9	Y	7	8 1	2

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300												
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	223 3	12 9	Y	11	10 1	3
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	235 3	15 9	Y	14	13 1	4
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	221 3	12 9	Y	11	11 1	4
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	241 3	13 9	Y	12	13 1	3
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	232 3	10 9	Y	9	9 1	3
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	250 3	10 9	Y	9	9 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308												
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	385 3	8 9	Y	7	7 1	2
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	354 3	11 9	Y	10	9 1	3
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	333 3	9 9	Y	8	8 1	3
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	387 3	9 9	Y	8	9 1	2
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	371 3	8 9	Y	7	7 1	2
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	349 3	7 9	Y	6	6 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314												
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	241 3	4 9	Y	4	4 1	1
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	228 3	7 9	Y	6	5 1	2
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	Y	5	5 1	2
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	230 3	4 9	Y	4	5 1	1
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	222 3	4 9	Y	4	4 1	1
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	221 3	4 9	Y	4	4 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284												
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	275 3	8 9	Y	7	7 1	2
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	265 3	11 9	Y	10	9 1	3
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	263 3	9 9	Y	8	8 1	3
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	278 3	9 9	Y	8	9 1	2
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	272 3	7 9	Y	6	6 1	2
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	287 3	7 9	Y	6	6 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357												
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	274 3	7 9	Y	6	5 1	2
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	260 3	8 9	Y	7	7 1	2
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	228 3	7 9	Y	6	6 1	2
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	265 3	8 9	Y	7	7 1	2
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	299 3	6 9	Y	5	5 1	2
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	290 3	4 9	Y	4	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327												
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	155 3	4 9	Y	4	4 1	1
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	139 3	3 9	Y	3	3 1	1
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	150 3	4 9	Y	4	4 1	1
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	152 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	155 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 #: 31		RRCID -> 165456		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6180 - 6342				
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	CODE	BALANCE			
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	74	3	3	9	Y	3	2	1	1
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	74	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 165457		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6184 - 6344				
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	53	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	4	1	1
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1	1

O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 6072 - 6200				
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	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				
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	248	3	8	9	Y	7	6	1	2
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	237	3	9	9	Y	8	8	1	2
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	228	3	9	9	Y	8	7	1	3
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	Y	7	8	1	2
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	234	3	7	9	Y	6	6	1	2
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	Y	6	6	1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 25		RRCID -> 168300		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6377 - 6421				
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7	9	Y	6	5	1	2
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	7	1	2
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	199	3	7	9	Y	6	6	1	2
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	Y	7	7	1	2
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1	2
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4	9	Y	4	5	1	1

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168312		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6170 - 8031				
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7	6	1	2
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	292	3	9	9	Y	8	8	1	2
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	267	3	9	9	Y	8	7	1	3
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	285	3	8	9	Y	7	8	1	2
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	281	3	7	9	Y	6	6	1	2
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	297	3	7	9	Y	6	6	1	2

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 6166 - 6294				
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-			-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988		
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
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	20	3	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507		
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209	3	N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730		
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	467	3	3 9 Y	3	3 1
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	361	3	4 9 Y	4	4 1
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	442	3	4 9 Y	4	4 1
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4 9 Y	4	4 1
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	471	3	3 9 Y	3	3 1
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3 9 Y	3	3 1

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980		
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	426	3	N	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-	-0-
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3	N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826		
12	961 N	190	-0-	-771	-0-	190	3	N	-0-	-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	-0-
02	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3	N	-0-	-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-	-0-
04	1110 N	810	-0-	-300	-0-	810	3	N	-0-	-0-
05	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	3	N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926		
12	310 N	47	-0-	-263	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
02	290 N	218	-0-	-72	-0-	218	3	N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
04	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3	N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548			
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	282	3	N	-0-		-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	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			
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	164	3	4 9 Y	4	4 1	1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6 9 Y	5	5 1	1
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	156	3	4 9 Y	4	4 1	1
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6 9 Y	5	5 1	1
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3 9 Y	3	3 1	1
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	157	3	3 9 Y	3	3 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418			
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	3	7 9 Y	6	5 1	2
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	327	3	8 9 Y	7	7 1	2
02	348 N	308	-0-	-40	-0-	301	3	7 9 Y	6	6 1	2
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	315	3	8 9 Y	7	7 1	2
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	301	3	6 9 Y	5	5 1	2
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	282	3	4 9 Y	4	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420			
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	707	3	14 9 Y	13	12 1	4
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	623	3	19 9 Y	17	16 1	5
02	638 N	24	-0-	-614	-0-	9	3	15 9 Y	14	14 1	5
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	322	3	17 9 Y	15	16 1	4
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	514	3	13 9 Y	12	12 1	4
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	3	12 9 Y	11	12 1	3

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922			
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		-0-
04	510 N	323	-0-	-187	-0-	323	3	N	-0-		-0-
05	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	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 #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830		
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
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	-0-
02	580 N	552	-0-	-28	-0-	552 3		N	-0-	-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-	-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836		
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-	-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-	-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-	-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855		
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-	-0-
02	841 N	820	-0-	-21	-0-	820 3		N	-0-	-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-	-0-
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	835 3		N	-0-	-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862		
12	434 N	103	-0-	-331	-0-	103 3		N	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	384 3		N	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010		
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257 3	7 9	Y	6	5 1 2
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	261 3	8 9	Y	7	7 1 2
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244 3	7 9	Y	6	6 1 2
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	267 3	8 9	Y	7	7 1 2
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258 3	6 9	Y	5	5 1 2
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267 3	4 9	Y	4	5 1 1

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110		
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	-0-
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3		N	-0-	-0-
02	812 N	307	-0-	-505	-0-	307 3		N	-0-	-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-	-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-	-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 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. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 177965		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870			
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	
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	570 3	13 9	Y	12	11 1	4
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	544 3	15 9	Y	14	14 1	4
02	551 N	488	-0-	-63	-0-	473 3	15 9	Y	14	13 1	5
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	557 3	14 9	Y	13	14 1	4
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	531 3	12 9	Y	11	11 1	4
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542 3	11 9	Y	10	11 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 177971		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330			
12	837 N	788	-0-	-49	-0-	769 3	19 9	Y	17	16 1	5
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	760 3	24 9	Y	22	21 1	6
02	754 N	746	-0-	-8	-0-	725 3	21 9	Y	19	18 1	7
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779 3	22 9	Y	20	21 1	6
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	743 3	18 9	Y	16	16 1	6
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	747 3	15 9	Y	14	16 1	4

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 177990		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205			
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	537 3	15 9	Y	14	13 1	4
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	496 3	20 9	Y	18	17 1	5
02	609 N	503	-0-	-106	-0-	485 3	18 9	Y	16	15 1	6
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	517 3	18 9	Y	16	17 1	5
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	506 3	13 9	Y	12	13 1	4
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	533 3	13 9	Y	12	12 1	4

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 177992		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110			
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	124 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	237 3	7 9	Y	6	5 1	3
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 3	6 9	Y	5	6 1	2
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	403 3	7 9	Y	6	5 1	3
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362 3	6 9	Y	5	6 1	2
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440 3	3 9	Y	3	3 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 12		RRCID -> 178496		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422			
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	711 3	18 9	Y	16	14 1	5
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	676 3	20 9	Y	18	18 1	5
02	696 N	695	-0-	-1	-0-	676 3	19 9	Y	17	16 1	6
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	719 3	19 9	Y	17	18 1	5
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	703 3	15 9	Y	14	14 1	5
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	727 3	13 9	Y	12	13 1	4

COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950			
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
01	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
04	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 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 #: 20		RRCID -> 179799		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417				
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			
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	790	3	8 9	Y	7	7 1	2
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11 9	Y	10	9 1	3
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	729	3	9 9	Y	8	8 1	3
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	774	3	9 9	Y	8	9 1	2
04	750 N	639	-0-	-111	-0-	631	3	8 9	Y	7	7 1	2
05	775 N	581	-0-	-194	-0-	573	3	8 9	Y	7	7 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 13		RRCID -> 179925		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409				
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4 9	Y	4	4 1	1
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	75	3	7 9	Y	6	5 1	2
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	136	3	6 9	Y	5	5 1	2
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4 9	Y	4	5 1	1
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4 9	Y	4	4 1	1
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4 9	Y	4	4 1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 25		RRCID -> 180096		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263				
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	3	4 9	Y	4	4 1	1
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	157	3	7 9	Y	6	5 1	2
02	203 N	157	-0-	-46	-0-	153	3	4 9	Y	4	4 1	2
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	167	3	4 9	Y	4	5 1	1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4 9	Y	4	4 1	1
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4 9	Y	4	4 1	1

COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926				
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	42	3		N	-0-		-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890				
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
02	232 N	119	-0-	-113	-0-	119	3		N	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-		-0-
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3		N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958				
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955				
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124	3		N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	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 #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6272 - 6860	
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
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	521 3		N	-0-		-0-
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3		N	-0-		-0-
02	551 N	438	-0-	-113	-0-	438 3		N	-0-		-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 3		N	-0-		-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6306 - 6920	
12	310 N	47	-0-	-263	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3		N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6292 - 6901	
12	713 N	551	-0-	-162	-0-	551 3		N	-0-		-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3		N	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 - 6880	
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6326 - 6925	
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		-0-
02	870 N	190	-0-	-680	-0-	190 3		N	-0-		-0-
03	961 N	672	-0-	-289	-0-	672 3		N	-0-		-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 183051		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 6194 - 6414	
12	434 N	333	-0-	-101	-0-	329 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310 3	7 9	Y	6	5 1	2
02	406 N	381	-0-	-25	-0-	377 3	4 9	Y	4	4 1	2
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	341 3	9 9	Y	8	5 1	1
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	272 3	4 9	Y	4	4 1	1
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	377 3	4 9	Y	4	4 1	1

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184842		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6198 - 7994	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	624 3	14 9	Y	13	12 1	4
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	578 3	17 9	Y	15	15 1	4
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	519 3	15 9	Y	14	13 1	5
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	483 3	15 9	Y	14	15 1	4
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	469 3	12 9	Y	11	11 1	4
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	465 3	11 9	Y	10	11 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186915		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870						
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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A						
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	734	3	37	9	N	34	6	8	232
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	N	11			243
02	725 N	439	-0-	-286	-0-	422	3	17	9	N	15	5	8	253
03	775 N	443	-0-	-332	-0-	357	3	86	9	N	78	176	1	155
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	743	3	24	9	N	22			177
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	776	3	40	9	N	36			213

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183						
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171						
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260						
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173						
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02	464 N	232	-0-	-232	-0-	232	3			N	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980						
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02	464 N	362	-0-	-102	-0-	362	3			N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452				
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	558 3	2 9	N	2	2 8		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544 3	3 9	N	3	3 8		-0-
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517 3		N	-0-			-0-
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3		N	-0-			-0-
04	540 N	386	-0-	-154	-0-	386 3		N	-0-			-0-
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3		N	-0-			-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418				
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439 3		N	-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-			-0-
04	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 3		N	-0-			-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-			-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818				
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3		N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
02	348 N	250	-0-	-98	-0-	248 3	2 9	N	2	2 8		-0-
03	434 N	287	-0-	-147	-0-	287 3		N	-0-			-0-
04	420 N	253	-0-	-167	-0-	253 3		N	-0-			-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888				
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764 3	4 9	N	4	4 8		-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	769 3	7 9	N	6	6 8		-0-
02	696 N	463	-0-	-233	-0-	463 3		N	-0-			-0-
03	744 N	185	-0-	-559	-0-	185 3		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443				
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259 3		N	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-			-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948													
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376													
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			57
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-			57
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			57
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			57
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			57
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			57

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888													
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922													
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02	522 N	456	-0-	-66	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897		
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
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 3	N	2	2 8	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599		
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
02	1189 N	749	-0-	-440	-0-	749 3	N	-0-		-0-
03	1209 N	918	-0-	-291	-0-	918 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	740	-0-	-310	-0-	740 3	N	-0-		-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614		
12	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 3	N	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	905 3	N	-0-		-0-
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	889 3	N	-0-		-0-
04	930 N	709	-0-	-221	-0-	709 3	N	-0-		-0-
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	851 3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624		
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	1	1 8	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817 3	N	-0-		-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967		
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	378 3	N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
04	300 N	96	-0-	-204	-0-	96 3	N	-0-		-0-
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 6248 - 6610	
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
12	775 N	618	-0-	-157	-0-	618 3	N	-0-			-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-			-0-
02	638 N	488	-0-	-150	-0-	488 3	N	-0-			-0-
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3	N	-0-			-0-
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	473 3	N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-			-0-

MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6296 - 8363	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUCH "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191928		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8891		PERF. 6332 - 8708	
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-			-0-
02	899 N	798	-0-	-101	-0-	796 3	N	2 9	2 8		-0-
03	961 N	959	-0-	-2	-0-	959 3	N	-0-			-0-
04	930 N	681	-0-	-249	-0-	681 3	N	-0-			-0-
05	837 N	582	-0-	-255	-0-	582 3	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 6181 - 6339	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 192707		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 6206 - 8000	
12	775 N	670	-0-	-105	-0-	655 3	Y	15 9	14	13 1	4
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	654 3	Y	21 9	19	18 1	5
02	696 N	584	-0-	-112	-0-	566 3	Y	18 9	16	15 1	6
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	681 3	Y	19 9	17	18 1	5
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	635 3	Y	14 9	13	13 1	5
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	650 3	Y	13 9	12	13 1	4

COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 6334 - 6978	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-			-0-
02	638 N	596	-0-	-42	-0-	596 3	N	-0-			-0-
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3	N	-0-			-0-
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	515 3	N	-0-			-0-
05	651 N	379	-0-	-272	-0-	379 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 5822 - 8288	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591			
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
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371			
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896			
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910			
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1611	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601			
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609			
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10 9 Y	9		27
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6 9 Y	5		32
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	782	2	10 9 Y	9		41
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	872	2	14 9 Y	13		54
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14 9 Y	13		67
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	768	2	8 9 Y	7		74

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972			
12	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	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 #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926											
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
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02		435 N	430	-0-	-5	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-		-0-
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3	N	-0-		-0-
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-		-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474											
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	111 3	N	2	2 8	-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482											
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-		-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-		-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467											
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 3	N	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
04		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446											
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
02		1392 N	1265	-0-	-127	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
03		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948											
12		744 N	721	-0-	-23	-0-	710 3	Y	10	9 1	3
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	735 3	Y	13	12 1	4
02		696 N	684	-0-	-12	-0-	672 3	Y	11	11 1	4
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	717 3	Y	11	12 1	3
04		720 N	231	-0-	-489	-0-	221 3	Y	9	9 1	3
05		744 N	169	-0-	-575	-0-	159 3	Y	9	9 1	3

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461											
12		434 N	318	-0-	-116	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-		-0-
02		319 N	290	-0-	-29	-0-	290 3	N	-0-		-0-
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-		-0-
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453		
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
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719		
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	482 3	10 9 N	9	6 1	7
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	327 3	4 9 N	4	9 1	2
02	464 N	327	-0-	-137	-0-	324 3	3 9 N	3	3 1	2
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	392 3	4 9 N	4	3 1	3
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 3	4 9 N	4	3 1	4
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 3	2 9 N	2	3 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014		
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	735 3	19 9 Y	17	16 1	5
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	720 3	24 9 Y	22	21 1	6
02	725 N	691	-0-	-34	-0-	670 3	21 9 Y	19	18 1	7
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	730 3	21 9 Y	19	21 1	5
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	742 3	17 9 Y	15	15 1	5
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	774 3	15 9 Y	14	15 1	4

HENDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804		
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	983 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913 3	2 9 Y	2		3
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 3	2 9 Y	2	3 1	2
03	961 N	919	-0-	-42	-0-	917 3	2 9 Y	2	3 1	1
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	894 3	2 9 Y	2		3
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975 3	1 9 Y	1	3 1	1

HELBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465		
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614 3	9 9 Y	8	10 1	3
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570 3	9 9 Y	8		11
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	574 3	8 9 Y	7	11 1	7
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	573 3	8 9 Y	7	10 1	4
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	559 3	6 9 Y	5		9
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	609 3	6 9 Y	5	10 1	4

RUBY HELBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717		
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	229 3	2 9 N	2	1 1	1
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-	1 1	-0-
02	232 N	159	-0-	-73	-0-	158 3	1 9 N	1	1 1	-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	192 3	2 9 N	2	1 1	1
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 3	1 9 N	1	1 1	1
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 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									
CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699			
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
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	2	1 1	2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	1	2 1	1
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	434	3	Y	1	1 1	1
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-		1
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	462	3	Y	1	1 1	1

HELBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705			
12	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1030	3	Y	13	15 1	5
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	956	3	Y	11		16
02	986 N	972	-0-	-14	-0-	962	3	Y	9	15 1	10
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	960	3	Y	10	14 1	6
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	7		13
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1021	3	Y	7	15 1	5

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	N	4	2 1	3
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	N	2	4 1	1
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	N	2	2 1	1
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	N	3	2 1	2
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	N	2	2 1	2
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	N	2	2 1	2

HELBING, RUBY "27"		WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEBLING, RUBY "27"		WELL #: 5		RRCID -> 204560		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576			
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	270	3	N	2	1 1	1
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	1 1	-0-
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	225	3	N	1	1 1	-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	272	3	N	2	1 1	1
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	N	1	1 1	1
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	N	1	1 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6196 - 6712				
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
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2			2
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	281	3	1	9	Y	1	2	1	1
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1	1
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			1
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	298	3	1	9	Y	1	1	1	1

HELBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6142 - 6320				
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	977	-0-	-96	-0-	977	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	750	-0-	-300	-0-	750	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 6124 - 8882				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6250 - 6500				
12	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	3	2	9	Y	2			2
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	2	1	1
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	845	3	1	9	Y	1	1	1	1
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			1
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	Y	1	1	1	1

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6405 - 6912				
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
02	580 N	511	-0-	-69	-0-	511	3			N	-0-			-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-			-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6353 - 6942				
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	N	3	3	8	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205972		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 6174 - 8891				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033		PERF. 5712 - 6622	
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
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	403 3	18 9	N	16	9 1	13
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	342 3	11 9	N	10	18 1	5
02	493 N	348	-0-	-145	-0-	338 3	10 9	N	9	9 1	5
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	410 3	14 9	N	13	9 1	9
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	426 3	12 9	N	11	9 1	11
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	441 3	9 9	N	8	9 1	10

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068		PERF. 6047 - 6616	
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	272 3	6 9	N	5	3 1	4
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	232 3	4 9	N	4	6 1	2
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	229 3	4 9	N	4	3 1	2
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	277 3	4 9	N	4	3 1	3
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288 3	4 9	N	4	3 1	4
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 3	2 9	N	2	3 1	3

HELBBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6212 - 6676	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	582 3		Y	-0-		-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3		Y	-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-

HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 206238		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 6276 - 6852	
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	325 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 3	1 9	Y	1		1
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	Y	1	1 1	1
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		Y	-0-	1 1	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	296 3	1 9	Y	1		1
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-	1 1	-0-

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 6018 - 7774	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 14		RRCID -> 206589		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6276 - 6914	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-		-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 206590		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 6410 - 6958	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	779 3		N	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	794 3		N	-0-		-0-
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3		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 #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628												
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	
12		837 N	726	-0-	-111	-0-	708 3	18 9	N	16	9 1	13
01		682 N	597	-0-	-85	-0-	586 3	11 9	N	10	18 1	5
02		783 N	590	-0-	-193	-0-	580 3	10 9	N	9	9 1	5
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	702 3	14 9	N	13	9 1	9
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	730 3	12 9	N	11	9 1	11
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	756 3	9 9	N	8	9 1	10

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110												
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1137 3	23 9	Y	21	20 1	6
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1100 3	31 9	Y	28	26 1	8
02		1073 N	1047	-0-	-26	-0-	1022 3	25 9	Y	23	23 1	8
03		1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1047 3	28 9	Y	25	26 1	7
04		1080 N	940	-0-	-140	-0-	919 3	21 9	Y	19	19 1	7
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1121 3	19 9	Y	17	19 1	5

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426												
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	406 3	12 9	N	11	6 1	9
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	350 3	7 9	N	6	12 1	3
02		377 N	354	-0-	-23	-0-	346 3	8 9	N	7	6 1	3
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	419 3	10 9	N	9	6 1	6
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	436 3	9 9	N	8	6 1	8
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 3	6 9	N	5	6 1	7

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870												
12		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
02		1566 N	1487	-0-	-79	-0-	1487 3		N	-0-		-0-
03		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
04		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
05		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1579 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443												
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
02		493 N	402	-0-	-91	-0-	402 3		N	-0-		-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6060	-	6185		
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6557	-	6932		
12		651 N	474	-0-	-177	-0-	474	3		N	-0-						-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-						-0-
02		725 N	677	-0-	-48	-0-	677	3		N	-0-						-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-						-0-
04		690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3		N	-0-						-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-						-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6358	-	6843		
12		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-						-0-
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-						-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-						-0-
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-						-0-
04		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3		N	-0-						-0-
05		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-						-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6358	-	6952		
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	167	3	4	9	Y	4					34
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	148	3	6	9	Y	5					39
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	171	3	12	9	Y	11					50
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	218	3	15	9	Y	14					64
04		150 N	20	-0-	-130	-0-	19	3	1	9	Y	1					65
05		186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3			Y	-0-					65

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6174	-	6196		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6294	-	6966		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004										TOTAL DEPTH	7117	PERF.	6400	-	6974		
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	243	3	4	9	Y	4					34
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5					39
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	249	3	12	9	Y	11					50
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	316	3	15	9	Y	14					64
04		210 N	29	-0-	-181	-0-	28	3	1	9	Y	1					65
05		248 N	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-					65

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011			
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
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832			
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	928	3	3 9 Y	3	3 1	1
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861	3	2 9 Y	2		3
02	899 N	868	-0-	-31	-0-	866	3	2 9 Y	2	3 1	2
03	930 N	867	-0-	-63	-0-	865	3	2 9 Y	2	3 1	1
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2 9 Y	2		3
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	919	3	1 9 Y	1	3 1	1

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728			
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	311	3	12 9 N	11	6 1	9
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	247	3	7 9 N	6	12 1	3
02	319 N	252	-0-	-67	-0-	245	3	7 9 N	6	6 1	3
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	296	3	10 9 N	9	6 1	6
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9 9 N	8	6 1	8
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	3	6 9 N	5	6 1	7

COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY 27		WELL #: 5		RRCID -> 212947		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096			
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3	N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
02	493 N	448	-0-	-45	-0-	448	3	N	-0-		-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	N	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 26		WELL #: 4		RRCID -> 213171		COMPL. DATE 12/26/2004		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407														
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
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	556	3	11	9	N	10	9	1	3
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	451	3	14	9	N	13	12	1	4
02	464 N	396	-0-	-68	-0-	384	3	12	9	N	11	11	1	4
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	513	3	12	9	N	11	12	1	3
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	516	3	10	9	N	9	9	1	3
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9	9	1	3

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680														
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	377	3	13	9	N	12	7	1	10
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	274	3	9	9	N	8	14	1	4
02	406 N	281	-0-	-125	-0-	271	3	10	9	N	9	7	1	4
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	328	3	11	9	N	10	7	1	7
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	N	9	7	1	9
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	N	6	7	1	8

HELMBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624														
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	N	4	1	1	3
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123	3	7	9	N	6	6	1	3
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	122	3	7	9	N	6	6	1	3
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	N	9	6	1	6
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	154	3	9	9	N	8	6	1	8
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	N	5	6	1	7

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412														
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
02	435 N	401	-0-	-34	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-			-0-
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-			-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672														
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	721	3	10	9	N	9	5	1	7
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	525	3	6	9	N	5	9	1	3
02	667 N	525	-0-	-142	-0-	519	3	6	9	N	5	5	1	3
03	744 N	636	-0-	-108	-0-	628	3	8	9	N	7	5	1	5
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	3	7	9	N	6	5	1	6
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	677	3	4	9	N	4	5	1	5

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372														
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	343	3	12	9	N	11	6	1	9
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	N	6	12	1	3
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	301	3	7	9	N	6	6	1	3
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	N	9	6	1	6
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	9	N	8	6	1	8
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	N	5	6	1	7

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELMBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	494 3	12 9	N	11	6 1		9
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	391 3	7 9	N	6	12 1		3
02	464 N	396	-0-	-68	-0-	387 3	9 9	N	8	6 1	2 8	3
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	468 3	10 9	N	9	6 1		6
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486 3	9 9	N	8	6 1		8
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504 3	6 9	N	5	6 1		7

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDONALD 15		WELL #: 12		RRCID -> 218783		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 31		RRCID -> 225697		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392				
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 3	7 9	Y	6	6 1		2
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	568 3	10 9	Y	9	8 1		3
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	285 3	8 9	Y	7	7 1		3
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	295 3	8 9	Y	7	8 1		2
04	540 N	299	-0-	-241	-0-	292 3	7 9	Y	6	6 1		2
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 3	7 9	Y	6	6 1		2

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 32		RRCID -> 225800		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386				
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	84 3	3 9	Y	3	2 1		1
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 3	2 9	Y	2	2 1		1
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	98 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	113 3	2 9	Y	2	2 1		1
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104 3	2 9	Y	2	2 1		1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING, RUBY 2-A		WELL #: 2		RRCID -> 232235		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609			
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		
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	80 3	2 9	N	2	1 1	1
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3		N	-0-	1 1	-0-
02	145 N	61	-0-	-84	-0-	60 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	73 3	2 9	N	2	1 1	1
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	N	1	1 1	1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 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			
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428 3	2 9	Y	2		2
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	430 3	1 9	Y	1	2 1	1
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	430 3	1 9	Y	1	1 1	1
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		Y	-0-		1
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	457 3	1 9	Y	1	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 254466		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080			
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	678 3	7 9	Y	6	5 1	2
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	569 3	8 9	Y	7	7 1	2
02	667 N	634	-0-	-33	-0-	627 3	7 9	Y	6	6 1	2
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	658 3	8 9	Y	7	7 1	2
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	540 3	6 9	Y	5	5 1	2
05	682 N	529	-0-	-153	-0-	525 3	4 9	Y	4	5 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 254468		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084			
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1115 3	9 9	Y	8	10 1	3
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1184 3	10 9	Y	9	7 1	5
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1115 3	8 9	Y	7	9 1	3
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	825 3	9 9	Y	8	7 1	4
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1068 3	9 9	Y	8	9 1	3
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1149 3	6 9	Y	5	5 1	3

C.E. DAVIDSON, JR. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 259271		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974			
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	640 3	12 9	N	11	10 1	3
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	348 3	15 9	N	14	13 1	4
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	614 3	13 9	N	12	12 1	4
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	624 3	14 9	N	13	13 1	4
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398 3	10 9	N	9	10 1	3
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	589 3	11 9	N	10	10 1	3

BAGGETT		WELL #: 5		RRCID -> 262525		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577			
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	109 2	14 9	Y	13		49
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	86 2	14 9	Y	13		62
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	84 2	45 9	Y	41		103
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115 2	10 9	Y	9	85 1	27
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9	Y	3		30
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	94 2	4 9	Y	4		34

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 262953		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046			
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1210 3	26 9	Y	24	22 1	7
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1224 3	34 9	Y	31	29 1	9
02	1131 N	1122	-0-	-9	-0-	1094 3	28 9	Y	25	25 1	9
03	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	974 3	31 9	Y	28	29 1	8
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1077 3	22 9	Y	20	21 1	7
05	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1180 3	22 9	Y	20	21 1	6

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HELMBING '13'		WELL #: 4		RRCID -> 275738		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497							
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	EOM BALANCE
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
02	464 N	434	-0-	-30	-0-	434	3			N	-0-				-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-				-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-				-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-				-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCDONALD A		WELL #: 1 C		RRCID -> 036072		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
*04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-				-0-

MCDONALD A		WELL #: 2		RRCID -> 041174		COMPL. DATE 02/13/1967		TOTAL DEPTH 6292		PERF. N/A					
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-				-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-				-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-				-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-				-0-
*04	330 N	104	-0-	-226	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
05	341 N	66	-0-	-275	-0-	66	3			Y	-0-				-0-

HELMBING		WELL #: 1		RRCID -> 041177		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 6439		PERF. N/A					
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-				72
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				72
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				72
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	365	3	21	9	Y	-19				91
*04	330 N	111	-0-	-219	-0-	111	3			Y	-0-				91
05	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	3			Y	-0-				91

HELMBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346		PERF. N/A					
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
*04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
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
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	3		N	-0-		-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-		-0-
*04	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	3		N	-0-		-0-
*05	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	3		N	-0-		-0-

WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A				
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-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A				
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-		19
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-		19
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-		19
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3		Y	-0-		19
*04	690 N	258	-0-	-432	-0-	258	3		Y	-0-		19
*05	837 N	212	-0-	-625	-0-	205	3	7 9	Y	6	10 1	15

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A				
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-		5
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-		5
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-		5
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3		Y	-0-		5
*04	450 N	177	-0-	-273	-0-	177	3		Y	-0-		5
*05	589 N	145	-0-	-444	-0-	141	3	4 9	Y	4	3 1	6

MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730				
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
*04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-

HELBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-		35
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-		35
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-		35
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		Y	-0-		35
*04	240 N	97	-0-	-143	-0-	97	3		Y	-0-		35
*05	310 N	79	-0-	-231	-0-	77	3	2 9	Y	2	19 1	18

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 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
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072			
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	453	-0-	-330	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	780 N	258	-0-	-522	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	155	-0-	-341	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151			
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	118	-0-	-114	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008			
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236			
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144			
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	240 N	89	-0-	-151	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3	N	-0-			63
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			63
02	493 N	459	-0-	-34	-0-	459	3	N	-0-			63
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	446	3	N	67	74	9	130
*04	480 N	138	-0-	-342	-0-	138	3	N	-0-			130
05	496 N	79	-0-	-417	-0-	79	3	N	-0-			130

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5960 - 5990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6408 - 6585		
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	308	3	N	12	13	9	217
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			217
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			217
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			217
*04	300 N	139	-0-	-161	-0-	139	3	N	-0-			217
05	310 N	62	-0-	-248	-0-	62	3	N	-0-			217

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6348 - 6501		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5961 - 6067		
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
*04	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 6353 - 6474		
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
*04	420 N	197	-0-	-223	-0-	197	3	N	-0-			-0-
05	465 N	88	-0-	-377	-0-	88	3	N	-0-			-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5975 - 6087		
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3	Y	-0-			-0-
*04	600 N	187	-0-	-413	-0-	187	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	118	-0-	-502	-0-	118	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497			
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-	-0-	52
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	52
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	52
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-	-0-	52
*04	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	52
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975			
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	210 N	63	-0-	-147	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046			
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	263	-0-	-27	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	330 N	72	-0-	-258	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5942 - 6077	
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
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	174	N	8	-0-	-166	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28 3	N	-0-		-0-
*04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6003 - 6090	
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135 3	Y	-0-		-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-		-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104 3	Y	-0-		-0-
*04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
*05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 3	Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5925 - 6055	
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-		-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-		-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-		-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-		-0-
*04	330	N	96	-0-	-234	-0-	96 3	Y	-0-		-0-
*05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168 3	Y	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6066 - 6100	
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		68
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		68
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	551 3	N	-0-		68
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	489 3	N	34		102
*04	570	N	245	-0-	-325	-0-	245 3	N	-0-		102
05	589	N	209	-0-	-380	-0-	209 3	N	-0-		102

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6001 - 6024	
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
*04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6193 - 6367	
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-		26
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		26
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	Y	-0-		26
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332 3	Y	-0-		26
*04	240	N	97	-0-	-143	-0-	97 3	Y	-0-		26
*05	310	N	79	-0-	-231	-0-	77 3	Y	2	14 1	14

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6062 - 6184	
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-		28
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		28
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-		28
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-		28
*04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64 3	Y	-0-		28
*05	217	N	52	-0-	-165	-0-	51 3	Y	1	15 1	14

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HELBBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440				
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
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-			1
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			1
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-			1
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		Y	-0-			1
*04	420 N	161	-0-	-259	-0-	161 3		Y	-0-			1
*05	527 N	132	-0-	-395	-0-	128 3	4 9	Y	4	1 1		4

HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239				
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-			4
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			4
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			4
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		Y	-0-			4
*04	300 N	113	-0-	-187	-0-	113 3		Y	-0-			4
*05	372 N	92	-0-	-280	-0-	90 3	2 9	Y	2	2 1		4

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241				
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			8
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			8
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			8
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			8
*04	180 N	64	-0-	-116	-0-	64 3		Y	-0-			8
*05	217 N	52	-0-	-165	-0-	51 3	1 9	Y	1	4 1		5

HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189				
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			27
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			27
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			27
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-			27
*04	210 N	81	-0-	-129	-0-	81 3		Y	-0-			27
*05	279 N	66	-0-	-213	-0-	64 3	2 9	Y	2	15 1		14

HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400				
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		Y	-0-			39
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			39
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			39
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-			39
*04	210 N	81	-0-	-129	-0-	81 3		Y	-0-			39
*05	279 N	66	-0-	-213	-0-	64 3	2 9	Y	2	21 1		20

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369				
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			37
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			37
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			37
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			37
*04	330 N	129	-0-	-201	-0-	129 3		Y	-0-			37
*05	434 N	106	-0-	-328	-0-	103 3	3 9	Y	3	20 1		20

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430				
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-			37
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			37
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-			37
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		Y	-0-			37
*04	240 N	97	-0-	-143	-0-	97 3		Y	-0-			37
*05	310 N	79	-0-	-231	-0-	77 3	2 9	Y	2	20 1		19

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6037 - 6222					
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
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-				23
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-				23
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-				23
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-				23
*04	240 N	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-				23
*05	310 N	80	-0-	-230	-0-	77	3	3	9	Y	3	13	1		13

HELBBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6114 - 6161					
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
*04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-				-0-

MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 5961 - 6086					
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	234	3			N	-0-				-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-				-0-
*04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-				-0-
05	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-				-0-

HELBBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 6690 - 6702					
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-				42
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				42
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				42
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				42
*04	420 N	139	-0-	-281	-0-	139	3			N	-0-				42
05	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-				42

HELBBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6094 - 6501					
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-				7
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-				7
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-				7
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-				7
*04	240 N	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-				7
*05	310 N	79	-0-	-231	-0-	77	3	2	9	Y	2	4	1		5

HELBBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6061 - 6181					
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-				29
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-				29
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-				29
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	609	3	21	9	Y	19				48
*04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-				48
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-				48

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6035 - 6165					
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-				-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-
02	377 N	359	-0-	-18	-0-	359	3			N	-0-				-0-
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-				-0-
*04	360 N	114	-0-	-246	-0-	114	3			N	-0-				-0-
05	372 N	72	-0-	-300	-0-	72	3			N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058			
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
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
*04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3	N	-0-		-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198			
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
*04	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	3	N	-0-		-0-
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066			
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		26
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		26
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		26
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		26
*04	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	3	N	-0-		26
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	3	N	-0-		26

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716			
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		112
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		112
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		112
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-		112
*04	750 N	239	-0-	-511	-0-	239	3	N	-0-		112
05	775 N	151	-0-	-624	-0-	151	3	N	-0-		112

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054			
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
*04	330 N	113	-0-	-217	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*05	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847			
12	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3	N	-0-		112
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		112
02	1363 N	1273	-0-	-90	-0-	1273	3	N	-0-		112
03	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3	N	-0-		112
*04	1320 N	404	-0-	-916	-0-	404	3	N	-0-		112
05	1364 N	256	-0-	-1108	-0-	256	3	N	-0-		112

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488			
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-		85
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		85
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		85
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609	3	N	10		95
*04	570 N	185	-0-	-385	-0-	185	3	N	-0-		95
05	620 N	118	-0-	-502	-0-	118	3	N	-0-		95

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666			
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
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		37
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		37
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		37
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		37
*04	420 N	170	-0-	-250	-0-	170	3	N	-0-		37
05	434 N	145	-0-	-289	-0-	145	3	N	-0-		37

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	143	3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
*04	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	3	N	-0-		-0-
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295			
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-		60
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		60
02	754 N	701	-0-	-53	-0-	701	3	N	-0-		60
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3	N	-0-		60
*04	690 N	231	-0-	-459	-0-	231	3	N	-0-		60
05	744 N	166	-0-	-578	-0-	166	3	N	-0-		60

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564			
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	3	N	-0-		-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		-0-
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	801	3	N	-0-		-0-
03	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3	N	-0-		-0-
*04	810 N	264	-0-	-546	-0-	264	3	N	-0-		-0-
05	868 N	189	-0-	-679	-0-	189	3	N	-0-		-0-

HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399			
12	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3	N	-0-		123
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		123
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		123
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	N	10		133
*04	780 N	250	-0-	-530	-0-	250	3	N	-0-		133
05	837 N	160	-0-	-677	-0-	160	3	N	-0-		133

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368			
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
*04	420 N	139	-0-	-281	-0-	139	3	N	-0-		-0-
05	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462			
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	5 1	22
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		22
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		22
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		22
*04	420 N	232	-0-	-188	-0-	232	3	N	-0-		22
05	434 N	103	-0-	-331	-0-	103	3	N	-0-		22

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464		
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
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1 9	N	1	250
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	51 1	250
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N		250
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N		250
*04	510 N	232	-0-	-278	-0-	232 3		N		250
05	527 N	103	-0-	-424	-0-	103 3		N		250

HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550		
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981 3		N	-0-	173
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-	173
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-	173
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1005 3	21 9	N	19	192
*04	960 N	305	-0-	-655	-0-	305 3		N	-0-	192
05	1023 N	195	-0-	-828	-0-	195 3		N	-0-	192

HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488		
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832 3		N	-0-	-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-	-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-	-0-
*04	810 N	259	-0-	-551	-0-	259 3		N	-0-	-0-
05	868 N	165	-0-	-703	-0-	165 3		N	-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311		
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 3		N	-0-	85
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	85
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	85
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	85
*04	630 N	204	-0-	-426	-0-	204 3		N	-0-	85
05	682 N	130	-0-	-552	-0-	130 3		N	-0-	85

HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319		
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-	64
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	64
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	64
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	64
*04	480 N	157	-0-	-323	-0-	157 3		N	-0-	64
05	527 N	100	-0-	-427	-0-	100 3		N	-0-	64

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083		
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-	113
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-	113
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151 3		N	-0-	113
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	113
*04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 3		N	-0-	113
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		N	-0-	113

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975		
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 3		N	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-
*04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 3		N	-0-	-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177		
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
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-		17
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		17
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	511 3	N	-0-		17
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		17
*04	540 N	179	-0-	-361	-0-	179 3	N	-0-		17
05	558 N	126	-0-	-432	-0-	126 3	N	-0-		17

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483		
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
*04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3	N	-0-		-0-
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108		
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-		183
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		183
02	1711 N	1617	-0-	-94	-0-	1617 3	N	-0-		183
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705 3	N	-0-		183
*04	1680 N	528	-0-	-1152	-0-	528 3	N	-0-		183
05	1736 N	630	-0-	-1106	-0-	630 3	N	-0-		183

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450		
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
*04	1380 N	444	-0-	-936	-0-	444 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	284	-0-	-1235	-0-	284 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687		
12	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907 3	N	-0-		160
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	40		200
02	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693 3	N	-0-	180 1	20
03	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1823 3	N	27		47
*04	1800 N	545	-0-	-1255	-0-	545 3	N	-0-		47
05	1798 N	343	-0-	-1455	-0-	343 3	N	-0-		47

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781		
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3	N	-0-		112
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-		112
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	N	-0-		112
03	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2479 3	N	-0-		112
*04	2400 N	747	-0-	-1653	-0-	747 3	N	-0-		112
05	2480 N	473	-0-	-2007	-0-	473 3	N	-0-		112

MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566		
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		103
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		103
02	1247 N	1119	-0-	-128	-0-	1119 3	N	-0-		103
03	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222 3	N	-0-		103
*04	1170 N	332	-0-	-838	-0-	332 3	N	-0-		103
05	1209 N	282	-0-	-927	-0-	282 3	N	-0-		103

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			45
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			45
02	290 N	275	-0-	-15	-0-	275 3		N	-0-			45
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-			45
*04	270 N	91	-0-	-179	-0-	91 3		N	-0-			45
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	65 3		N	-0-			45

HELBBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179				
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-			47
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			47
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			47
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	305 3	21 9	N	19			66
*04	300 N	93	-0-	-207	-0-	93 3		N	-0-			66
05	310 N	59	-0-	-251	-0-	59 3		N	-0-			66

MAYJAC I, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 019110		COMPL. DATE 12/30/1962		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A				
MEADOWS, C. W.		536431										
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 1		N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 1		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 1		N	-0-			-0-

COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1		N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 1		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 1		N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 1		N	-0-			-0-
*05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 1		N	-0-			-0-

COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 1		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 1		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 1		N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 1		N	-0-			-0-
04	450 N	72	-0-	-378	-0-	72 1		N	-0-			-0-
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 1		N	-0-			-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431									
COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	200	1	N	-0-	-0-	-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	203	1	N	-0-	-0-	-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	197	1	N	-0-	-0-	-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	207	1	N	-0-	-0-	-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	196	1	N	-0-	-0-	-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	212	1	N	-0-	-0-	-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412			
12	186	N	40	-0-	-146	40	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	1045	1	N	-0-	-0-	-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	587	1	N	-0-	-0-	-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	451	1	N	-0-	-0-	-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	1114	1	N	-0-	-0-	-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	627	1	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345			
12	124	N	85	-0-	-39	85	1	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	60	-0-	-188	60	1	N	-0-	-0-	-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	347	1	N	-0-	-0-	-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	196	1	N	-0-	-0-	-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	98	1	N	-0-	-0-	-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	381	1	N	-0-	-0-	-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430			
12	DLQ	G-10	157	-0-	157	34236	157	1	Y	-0-	16
01	DLQ	G-10	167	-0-	167	34403	167	1	Y	-0-	16
02	2800	N	140	-0-	-2660	31743	140	1	Y	-0-	16
03	3100	N	185	-0-	-2915	28828	185	1	Y	-0-	16
04	3000	N	178	-0-	-2822	26006	178	1	Y	-0-	16
*05	3100	N	169	-0-	-2931	23075	169	1	Y	-0-	16

OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381			
12	DLQ	G-10	92	-0-	92	10710	92	1	Y	-0-	17
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	10797	87	1	Y	-0-	17
02	2800	N	76	-0-	-2724	8073	76	1	Y	-0-	17
03	3100	N	68	-0-	-3032	5041	68	1	Y	-0-	17
04	3000	N	23	-0-	-2977	2064	23	1	Y	-0-	17
*05	2142	N	78	-0-	-2064	-0-	78	1	Y	-0-	17

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 030898		COMPL. DATE 06/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
THOMPSON FEE		WELL #: 1									
12	93	N	84	-0-	-9	84	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	87	N	77	-0-	-10	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93	N	77	-0-	-16	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93	N	48	-0-	-45	48	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 #: 5		RRCID -> 031527		COMPL. DATE 08/20/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617		
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
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3		Y	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-	-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON 47		WELL #: 6		RRCID -> 033501		COMPL. DATE 03/06/1964		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458		
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-	-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473		
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-	-0-
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		Y	-0-	-0-
05	372 N	122	-0-	-250	-0-	122 3		Y	-0-	-0-

BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		Y	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	64 3	6 9	Y	5	3 1 2
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56 3	6 9	Y	5	3 1 4
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56 3	6 9	Y	5	3 1 6
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56 3	6 9	Y	5	3 1 8
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34 3	6 9	Y	5	2 1 11

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A		
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-	-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y	-0-	-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A		
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3		Y	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-	-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0		
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 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 #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 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	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-	-0-	
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-	-0-	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-	-0-	
03	806 N	705	-0-	-101	-0-	705 3		Y	-0-	-0-	
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		Y	-0-	-0-	
05	744 N	595	-0-	-149	-0-	595 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A			
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	177 3	17 9	Y	15	18 1	33
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	130 3	9 9	Y	8	7 1	34
02	203 N	109	-0-	-94	-0-	101 3	8 9	Y	7	7 1	34
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	101 3	8 9	Y	7	8 1	33
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263 3	8 9	Y	7	8 1	32
*05	124 N	27	-0-	-97	-0-	20 3	7 9	Y	6	4 1	34

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A			
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	301 3	129 9	Y	117	143 1	31
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	247 3	91 9	Y	83	68 1	46
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	302 3	80 9	Y	73	68 1	51
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	302 3	83 9	Y	75	76 1	50
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	237 3	77 9	Y	70	75 1	45
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	250 3	67 9	Y	61	45 1	61

THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-	-0-	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-	-0-	
02	667 N	659	-0-	-8	-0-	659 3		Y	-0-	-0-	
03	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 3		Y	-0-	-0-	
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-	-0-	
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629			
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-	-0-	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-	-0-	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-	-0-	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-	-0-	
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
12	713 N	333	-0-	-380	-0-	280 3	53 9	Y	48	59 1	34
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	88 3	50 9	Y	45	37 1	42
02	174 N	97	-0-	-77	-0-	53 3	44 9	Y	40	37 1	45
03	248 N	98	-0-	-150	-0-	53 3	45 9	Y	41	41 1	45
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	746 3	42 9	Y	38	41 1	42
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	405 3	36 9	Y	33	24 1	51

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 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
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	151 3	22 9	Y	20	24 1	27
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		27
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		27
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		27
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		27
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		27

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603			
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	372 3	11 9	Y	10	13 1	35
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	391 3	28 9	Y	25	20 1	40
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	382 3	24 9	Y	22	20 1	42
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	382 3	24 9	Y	22	23 1	41
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	404 3	23 9	Y	21	23 1	39
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	194 3	20 9	Y	18	13 1	44

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A			
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3		Y	-0-		-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A			
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-		-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702			
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	254 3	11 9	Y	10		61
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	234 3	44 9	Y	40		101
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	194 3	22 9	Y	20		121
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	194 3	125 9	Y	114	176 1	59
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	189 3	13 9	Y	12		71
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	272 3	35 9	Y	32		103

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879			
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	19 3	3 9	Y	3		81
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		81
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		81
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		81
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		81
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		81

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498			
12	2015 X	1383	-0-	-632	-0-	1317 3	66 9	Y	60	73 1	17
01	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 3		Y	-0-		17
02	1537 N	1360	-0-	-177	-0-	1360 3		Y	-0-		17
03	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360 3		Y	-0-		17
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		Y	-0-		17
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		Y	-0-		17

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	874	3	17 9	Y	15	18 1	9
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	853	3	78 9	Y	71	70 1	10
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	789	3	69 9	Y	63	70 1	3
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	789	3	70 9	Y	64	65 1	2
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	977	3	66 9	Y	60	60 1	2
*05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1000	3	58 9	Y	53	38 1	17

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583				
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-		-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-		-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-		-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602				
12	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		Y	-0-		5
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-		5
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	1000	3		Y	-0-		5
03	1984 N	1000	-0-	-984	-0-	1000	3		Y	-0-		5
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		Y	-0-		5
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-		5

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580				
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17 9	Y	15	18 1	20
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1011	3	34 9	Y	31	25 1	26
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	859	3	30 9	Y	27	25 1	28
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	859	3	30 9	Y	27	28 1	27
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	938	3	29 9	Y	26	28 1	25
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	901	3	25 9	Y	23	16 1	32

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468				
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	799	3	22 9	Y	20	24 1	8
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	665	3	20 9	Y	18	14 1	12
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	520	3	17 9	Y	15	14 1	13
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	520	3	18 9	Y	16	16 1	13
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	628	3	17 9	Y	15	16 1	12
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	339	3	14 9	Y	13	9 1	16

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908				
12	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		Y	-0-		-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		Y	-0-		-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		Y	-0-		-0-
03	2077 N	1605	-0-	-472	-0-	1605	3		Y	-0-		-0-
04	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	1677	3		Y	-0-		-0-
05	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	1426	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667				
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-		-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3		Y	-0-		-0-
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	345	3		Y	-0-		-0-
03	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3		Y	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-		-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 6389	- 6915		
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
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3	N	-0-	165	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-	165	
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-	165	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	165	
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-	165	
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-	165	

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544	COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 6448	- 6701		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-	103	
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	Y	-0-	103	
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26 3	Y	-0-	103	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-	103	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-	103	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-	103	

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 6367	- 6882		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-	-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	Y	-0-	-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-	-0-	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 6653	- 6715		
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	Y	-0-	4	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-	4	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-	4	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-	4	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-	4	
05	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3	Y	-0-	4	

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6515	- 6567		
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	9	
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 3	N	-0-	9	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-	9	
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3	N	-0-	9	
04	630 N	284	-0-	-346	-0-	284 3	N	-0-	9	
05	682 N	436	-0-	-246	-0-	436 3	N	-0-	9	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220670	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 9466	PERF. 6232	- 6329		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

6ENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 6530	- 6560		
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	148 3	19 9	Y	17	96
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	153 3	13 9	Y	12	108
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	111 3	24 9	Y	22	130
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	111 3	11 9	Y	10	140
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	108 3	10 9	Y	9	149
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	147 3	14 9	Y	13	162

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642											
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	045076	COMPL. DATE	11/24/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			80
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	490 2	6 9	Y	5			85
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	Y	1	46 1		40
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			40
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			40
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	045077	COMPL. DATE	11/27/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		Y	-0-			15
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			15
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	150 2	40 9	Y	36	46 1		5
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			5
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			5
DAVIDSON		WELL #:		2	RRCID ->	145401	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 6003 - 6033		
12		496 N	372	-0-	-124	-0-	369 2	3 9	Y	3			65
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			65
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	Y	1	46 1		20
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			20
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			20
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	145430	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5996 - 6022		
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	342 2	2 9	Y	2			62
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 2	1 9	Y	1			63
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	500 2	1 9	Y	1	46 1		18
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			18
THP OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	147746	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6212 - 6378		
MILLER "10"													
12		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	037115	COMPL. DATE	05/12/1965	TOTAL DEPTH	7201	PERF. N/A		
HENDERSON 25													
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			9
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			9
02		464 N	356	-0-	-108	-0-	356 3		N	-0-			9
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			9
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			9
05		372 N	14	-0-	-358	-0-	14 3		N	-0-			9

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HENNDERSON 25		WELL #: 2		RRCID -> 037675		COMPL. DATE 11/12/1965		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0			
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
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

HENNDERSON 25		WELL #: 3		RRCID -> 130189		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985			
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENNDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		14
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		14
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	43	3	N	-0-		14
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-		14
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		14
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		14

HENNDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767			
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		14
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		14
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		14
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		14
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		14
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3	N	-0-		14

HENNDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635			
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		19
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		19
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		19
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		19
04	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	3	N	-0-		19
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-		19

HENNDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		20
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		20
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		20
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		20
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3	N	-0-		20
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-		20

HENNDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972			
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		28
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		28
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		28
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		28
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-		28
05	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3	N	-0-		28

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
HENNDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741				
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
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HENNDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646				
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			57
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			57
02	435 N	95	-0-	-340	-0-	95	3	N	-0-			57
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			57
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			57
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3	N	-0-			57

HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040				
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A				
HELBBING		WELL #: 1										
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
HELMBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2	N	-0-			-0-
02	551 N	523	-0-	-28	-0-	523	2	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2	N	-0-			-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2	N	-0-			-0-

HELMBING		WELL #: 2		RRCID -> 156498		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856				
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
02	725 N	716	-0-	-9	-0-	716	2	N	-0-			-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2	N	-0-			-0-
04	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	2	N	-0-			-0-
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2	N	-0-			-0-

HELMBING		WELL #: 3		RRCID -> 158969		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598				
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-

HELMBING "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167066		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785				
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2	N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 105747		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408				
CHILDRESS "F"		WELL #: 1										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS F		WELL #: 2		RRCID -> 107885		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #:		1	RRCID ->	132968	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8208 - 8335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	92	-0-	92	92	10	1	82	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	404	-0-	404	496	11	1	393	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	363	-0-	363	859	18	1	345	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	859					Y	NO RPT		-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	
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-		-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP				084545									
7 UNIVERSITY 54		WELL #:		4	RRCID ->	095367	COMPL. DATE	09/09/1981	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7154 - 7176	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54		WELL #:		2	RRCID ->	133561	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	7143 - 7174	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-		-0-
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	6	1	87	3	N	-0-		-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-		-0-

7 UNIVERSITY 54		WELL #:		1	RRCID ->	224125	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7146 - 7376	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-		-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	17	1	247	3	N	-0-		-0-
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	14	1	197	3	N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	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	
12	3100 N	2028	-0-	-1072	1253	2028	2			N	-0-		-0-
01	3100 N	1925	-0-	-1175	78	1925	2			N	-0-		-0-
02	1976 N	1898	-0-	-78	-0-	1898	2			N	-0-		-0-
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-		-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-		-0-
*05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
UNIVERSITY "5"				WELL #: 1	RRCID -> 089874	COMPL. DATE 10/09/1980	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7149	- 7205			
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
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -3-				WELL #: 2	RRCID -> 115605	COMPL. DATE 03/22/1985	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7051	- 7102			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			91
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	6			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			103
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227 3	6 9	N	5			108
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92 3	9 9	N	8			116

UNIVERSITY -3-				WELL #: 1	RRCID -> 151856	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7020	- 7087			
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	N	5			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			103
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1436 3	7 9	N	6			109
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1012 3	2 9	N	2			111

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404	RRCID -> 279718	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 6078	- 6188			
DAVIDSON				WELL #: 1724								
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON				WELL #: 1726	RRCID -> 279722	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6043	- 7846			
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON				WELL #: 1723	RRCID -> 279723	COMPL. DATE 11/15/2015	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 6098	- 6210			
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	399 3		N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

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
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	493 N	182	-0-	-311	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

12	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	841 N	124	-0-	-717	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	377 N	79	-0-	-298	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	403 N	108	-0-	-295	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	Y	3					23
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					25
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					27
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	624	2	2	9	Y	2					29
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3					32
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					34

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757										
UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 164623		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			74
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			74
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			74
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			74
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	N	-0-			74
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			74

UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 197588		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059				
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	645	2	8 9 N	7			102
01	651 N	485	-0-	-166	-0-	479	2	6 9 N	5			107
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6 9 N	5			112
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	621	2	11 9 N	10			122
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8 9 N	7			129
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11 9 N	10			139

UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522				
12	775 N	767	-0-	-8	-0-	764	2	3 9 N	3			158
01	837 N	603	-0-	-234	-0-	601	2	2 9 N	2			160
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2 9 N	2			162
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	706	2	1 9 N	1			163
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4 9 N	4			167
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1 9 N	1			168

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472				
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4 9 Y	4			61
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3 9 Y	3			64
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3 9 Y	3			67
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	937	2	4 9 Y	4			71
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6 9 Y	5			76
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6 9 Y	5			81

MAYJAC I, LLC MEADOWS, C. W. JR.		536431 WELL #: 2		RRCID -> 097073		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106				
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1	N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1	N	-0-			-0-
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	53	1	N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	1	N	-0-			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY BAILEY "21"		701606 WELL #: 1		RRCID -> 104551		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	Y	5	6	1	11
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	36	6	311	3	Y	7	8	1	10
02	DLQ G-10	413	-0-	413	768	39	8	363	3	Y	10	8	1	12
03	DLQ G-10	387	-0-	387	1155	36	11	343	3	Y	7	3	1	16
04	DLQ G-10	358	-0-	358	1513	44	8	305	3	Y	8	7	1	17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1513		9			Y	NO RPT			17

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	91	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	211	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	328	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	4	172	3	Y	4	4	1	8
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	17	1	152	3	Y	4	5	1	7
02	DLQ G-10	149	-0-	149	322	14	4	132	3	Y	3	4	1	6
03	DLQ G-10	90	-0-	90	412	8	3	81	3	Y	1	1	1	6
04	DLQ G-10	321	-0-	321	733	39	1	274	3	Y	7	3	1	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	733		8			Y	NO RPT			10

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							4
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	1	1	5	3	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	10	10	4	3	10	3	Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	21	21	1	1	10	3	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	24	24	3	3			Y	-0-	1
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	24					Y	NO RPT	1

 POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	3	1	28	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	50	50	2	1	17	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	64	64	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	77	77	2	1	11	3	Y	-0-	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	77					Y	NO RPT	-0-

 CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	89	-0-	89	89	89	9	1	80	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	159	159	7	1	63	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	70	-0-	70	229	229	7	1	63	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	66	-0-	66	295	295	8	1	58	3	Y	-0-	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	295					Y	NO RPT	-0-

 UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2016

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
JEFFERS 28		WELL #: 1		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 8250 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
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	33	1	286	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	709	38	1	352	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	467	-0-	467	1176	44	1	423	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	303	-0-	303	1479	38	1	265	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1479					Y	NO RPT

PARMER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280		
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	78	1	670	3	Y	13
						14	9				12
01	DLQ G-10	742	-0-	742	742	74	1	646	3	Y	20
						22	9				19
02	DLQ G-10	670	-0-	670	1412	64	1	594	3	Y	11
						12	9				15
03	DLQ G-10	714	-0-	714	2126	66	1	633	3	Y	14
						15	9				5
04	DLQ G-10	653	-0-	653	2779	80	1	555	3	Y	16
						18	9				14
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2779					Y	NO RPT

CLAYTON 2		WELL #: 1		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1
						1	9				1
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	4	1	72	3	Y	1
						1	9				1
02	DLQ G-10	75	-0-	75	152	4	1	70	3	Y	1
						1	9				1
03	DLQ G-10	70	-0-	70	222	4	1	66	3	Y	-0-
						4	1				1
04	DLQ G-10	71	-0-	71	293	4	1	66	3	Y	1
						1	9				1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	293					Y	NO RPT

CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604		
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	1
						1	9				2
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	8	1	165	3	Y	5
						6	9				3
02	DLQ G-10	153	-0-	153	332	9	1	143	3	Y	1
						1	9				3
03	DLQ G-10	159	-0-	159	491	8	1	145	3	Y	5
						6	9				2
04	DLQ G-10	121	-0-	121	612	6	1	115	3	Y	-0-
						6	1				3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	612					Y	NO RPT

PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576		
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-
						19	1				-0-
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	16	1	163	3	Y	-0-
						16	1				-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	342	16	1	144	3	Y	-0-
						16	1				-0-
03	DLQ G-10	169	-0-	169	511	16	1	153	3	Y	-0-
						20	1				-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	670	20	1	139	3	Y	-0-
											-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	670					Y	NO RPT

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550				
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	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	2	4 1	8
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	26	1	228	3	Y	17	6 1	19
02	DLQ G-10	290	-0-	290	563	28	1	260	3	Y	2	7 1	14
03	DLQ G-10	300	-0-	300	863	28	1	270	3	Y	2	4 1	12
04	DLQ G-10	294	-0-	294	1157	34	1	239	3	Y	19	8 1	23
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1157	21	9			Y	NO RPT		23

UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008				
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	60	7	1	45	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29	89	3	1	26	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	440	-0-	440	529	52	1	388	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	529					Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164				
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	2		7
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	21	1	126	3	Y	2	6 1	3
02	DLQ G-10	79	-0-	79	228	11	1	68	3	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	23	-0-	23	251	3	1	19	3	Y	1		4
04	DLQ G-10	21	-0-	21	272	2	1	18	3	Y	1		5
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	272	1	9			Y	NO RPT		5

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502				
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	2 1	1
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	4	1	79	3	Y	4	2 1	3
02	DLQ G-10	301	-0-	301	388	17	1	281	3	Y	3	2 1	4
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1464	57	1	1002	3	Y	15	3 1	16
04	DLQ G-10	1097	-0-	1097	2561	58	1	1025	3	Y	13	20 1	9
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2561	14	9			Y	NO RPT		9

PARMER 29		WELL #: 3		RRCID -> 224848		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596				
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	1	1 1	2
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-	1 1	1
02	DLQ G-10	36	-0-	36	74	3	1	32	3	Y	1	1 1	1
03	DLQ G-10	22	-0-	22	96	1	1	20	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	66	-0-	66	162	8	1	56	3	Y	2		3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	162	2	9			Y	NO RPT		3

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	53 1	459 3	Y	7	6 1		14
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502	8 9	437 3	Y	14	11 1	1 8	16
02	DLQ G-10	492	-0-	492	994	15 9	434 3	Y	10	10 1		16
03	DLQ G-10	575	-0-	575	1569	47 1	510 3	Y	11	4 1		23
04	DLQ G-10	536	-0-	536	2105	11 9	457 3	Y	13	11 1		25
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2105	53 1						25
						12 9						
						65 1						
						14 9						

CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294			
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	Y	6	3 1		11
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	7 9	155 3	Y	1	2 1		10
02	DLQ G-10	94	-0-	94	258	8 1	88 3	Y	1	1 1		10
03	DLQ G-10	213	-0-	213	471	1 9	199 3	Y	3			13
04	DLQ G-10	494	-0-	494	965	11 1	467 3	Y	1	3 1		11
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	965	3 9						11
						26 1						
						1 9						

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400			
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 3	Y	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38 1	673 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 4		RRCID -> 227174		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507			
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	332 3	Y	4	9 1		5
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615	4 9	559 3	Y	26	13 1		18
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1158	27 1	508 3	Y	4	13 1		9
03	DLQ G-10	579	-0-	579	1737	29 9	541 3	Y	6	6 1		9
04	DLQ G-10	567	-0-	567	2304	31 1	530 3	Y	6	10 1		5
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2304	4 9						5
						7 9						

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 4		RRCID -> 227176		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178			
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	52 1	285 3	N	-0-			13
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	74 1	439 3	N	-0-			13
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	70 1	411 3	N	-0-			13
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	74 1	439 3	N	-0-			13
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	69 1	424 3	N	-0-			13
05	527 N NO RPT		-0-	-527	-0-			N	NO RPT			13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 2		RRCID -> 228101		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7292 - 8155	
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
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	162	-0-	162	341	162	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	511	170	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	119	-0-	119	630	119	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-

CLAYTON 2		WELL #: 3		RRCID -> 234361		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7576 - 8482	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	20	8 1	62
						22	9				
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	27	1	Y	2	5 1	59
						2	9				
02	DLQ G-10	445	-0-	445	1021	26	1	Y	5	3 1	61
						6	9				
03	DLQ G-10	696	-0-	696	1717	37	1	Y	4	3 1	62
						4	9				
04	DLQ G-10	668	-0-	668	2385	35	1	Y	7	7 1	62
						8	9				
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2385			Y	NO RPT		62

CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7495 - 8420	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	4	2 1	3
						4	9				
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	7	1	Y	1	1 1	3
						1	9				
02	DLQ G-10	173	-0-	173	332	10	1	Y	2	3 1	2
						2	9				
03	DLQ G-10	162	-0-	162	494	9	1	Y	2	1 1	3
						2	9				
04	DLQ G-10	157	-0-	157	651	8	1	Y	2	2 1	3
						2	9				
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	651			Y	NO RPT		3

PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8554		PERF. 7528 - 8218	
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
						101	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	983	-0-	983	983	101	1	Y	-0-		-0-
						79	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	814	-0-	814	1797	79	1	Y	-0-		-0-
						78	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	831	-0-	831	2628	78	1	Y	-0-		-0-
						93	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	744	-0-	744	3372	93	1	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3372			Y	NO RPT		-0-

PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 8118 - 8167	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	11	16 1	28
						12	9				
01	DLQ G-10	889	-0-	889	889	88	1	Y	30	24 1	34
						33	9				
02	DLQ G-10	783	-0-	783	1672	75	1	Y	14	19 1	29
						15	9				
03	DLQ G-10	835	-0-	835	2507	77	1	Y	15	7 1	37
						17	9				
04	DLQ G-10	789	-0-	789	3296	96	1	Y	20	17 1	40
						22	9				
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3296			Y	NO RPT		40

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7302 - 8156				
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
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	167	-0-	167	342	167	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	521	179	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	167	-0-	167	688	167	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	688					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 7570 - 8510				
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1487	-0-	1487	1487	69	1	1418	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1307	-0-	1307	2794	76	1	1231	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	291	-0-	291	3085	16	1	275	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	951	-0-	951	4036	51	1	900	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	4036					Y	NO RPT			-0-

CLAYTON 7		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7562 - 8402				
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	326	9	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	489	9	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	648	8	1	151	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	648					Y	NO RPT			-0-

CLAYTON 2		WELL #: 5		RRCID -> 236520		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 7570 - 8486				
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	842	3	Y	27	11	1	100
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	41	1	838	3	Y	3	8	1	95
02	DLQ G-10	895	-0-	895	1777	51	1	822	3	Y	20	6	1	109
03	DLQ G-10	877	-0-	877	2654	46	1	817	3	Y	13	5	1	117
04	DLQ G-10	839	-0-	839	3493	14	9	791	3	Y	3	10	1	110
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3493	3	9			Y	NO RPT			110

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7580 - 8614				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	90	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	139	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	182	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	182					Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504						
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	
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	-0-	15	1		6
01	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	48	1	993	3	Y	-0-				6
02	DLQ G-10	997	-0-	997	2038	58	1	939	3	Y	-0-				6
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3081	56	1	986	3	Y	1	3	1		4
							1	9							
04	DLQ G-10	745	-0-	745	3826	40	1	705	3	Y	-0-	4	1		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3826					Y	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540						
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	3	Y	181	158	1		243
						199	9								
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	12	174	1		81
						13	9								
01	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	47	1	979	3	Y	17	6	1		92
						19	9								
02	DLQ G-10	764	-0-	764	1809	44	1	711	3	Y	8	8	1		92
						9	9								
03	DLQ G-10	685	-0-	685	2494	35	1	620	3	Y	27	48	1		71
						30	9								
04	DLQ G-10	812	-0-	812	3306	43	1	754	3	Y	14	70	1		15
						15	9								
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3306					Y	NO RPT				15
PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	4					Y	NO RPT				-0-
CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458						
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1		4
						2	9								
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	29	1	589	3	Y	3	2	1		5
						3	9								
02	DLQ G-10	502	-0-	502	1123	29	1	466	3	Y	6	5	1		6
						7	9								
03	DLQ G-10	472	-0-	472	1595	25	1	443	3	Y	4	2	1		8
						4	9								
04	DLQ G-10	435	-0-	435	2030	23	1	409	3	Y	3	4	1		7
						3	9								
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2030					Y	NO RPT				7
CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540						
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	4	1	86	3	Y	2	1	1		3
						2	9								
02	DLQ G-10	97	-0-	97	189	6	1	90	3	Y	1	1	1		3
						1	9								
03	DLQ G-10	85	-0-	85	274	5	1	80	3	Y	-0-				3
04	DLQ G-10	83	-0-	83	357	4	1	79	3	Y	-0-	1	1		2
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	357					Y	NO RPT				2

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252					
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	229	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	357	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	119	-0-	119	476	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	476					Y	NO RPT			-0-

POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448					
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	165	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	73	-0-	73	238	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	632	-0-	632	870	79	1	553	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	870					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 5		RRCID -> 239706		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131					
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			12
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	44	-0-	44	82	44	3			Y	-0-			12
03	DLQ G-10	46	-0-	46	128	46	3			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	56	-0-	56	184	56	3			Y	-0-			12
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	184					Y	NO RPT			12

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 5		RRCID -> 239713		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473					
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-	3	1	1
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1302	57	1	926	3	Y	266	146	1	121
						293	9							
03	DLQ G-10	820	-0-	820	2122	38	1	671	3	Y	101	97	1	125
						111	9							
04	DLQ G-10	885	-0-	885	3007	40	1	717	3	Y	116	156	1	85
						128	9							
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3007					Y	NO RPT			85

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 6		RRCID -> 239718		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1408	-0-	1408	1417	75	1	1333	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2513	59	1	1037	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2513					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 11		RRCID -> 239719		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604					
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	Y	17	21	1	14
						19	9							
01	DLQ G-10	538	-0-	538	538	24	1	505	3	Y	8	3	1	19
						9	9							
02	DLQ G-10	474	-0-	474	1012	27	1	440	3	Y	6	4	1	21
						7	9							
03	DLQ G-10	522	-0-	522	1534	27	1	472	3	Y	21	16	1	26
						23	9							
04	DLQ G-10	497	-0-	497	2031	26	1	459	3	Y	11	28	1	9
						12	9							
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
PARMER 29		WELL #: 11		RRCID -> 240296		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518									
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	
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 56-22										WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514	
12	248 X	175	-0-	-73	-0-	10	1	164	3	Y	1	20	1			6	
							1										
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
03	DLQ G-10	520	-0-	520	520	28	1	492	3	Y	-0-	2	1			3	
04	DLQ G-10	770	-0-	770	1290	41	1	729	3	Y	-0-	3	1			-0-	
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 56 19										WELL #: 1		RRCID -> 240999		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	3	3	1			2	
							3										
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	11	1	236	3	Y	3	3	1			2	
							3										
02	DLQ G-10	52	-0-	52	302	3	1	49	3	Y	-0-	1	1			1	
03	DLQ G-10	277	-0-	277	579	15	1	260	3	Y	2	1	1			2	
							2										
04	DLQ G-10	248	-0-	248	827	13	1	232	3	Y	3	3	1			2	
							3										
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
UNIVERSITY 56-22										WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530	
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	100	1	1648	3	Y	28	9	1			21	
							31										
01	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	73	1	1506	3	Y	70	12	1			79	
							77										
02	DLQ G-10	222	-0-	222	1878	12	1	202	3	Y	7	12	1			74	
							8										
03	DLQ G-10	1399	-0-	1399	3277	67	1	1190	3	Y	129	71	1			132	
							142										
04	DLQ G-10	1138	-0-	1138	4415	57	1	1007	3	Y	67	148	1			51	
							74										
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51	
UNIVERSITY 57 23										WELL #: 4		RRCID -> 241264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	1					2	
							1										
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-	
02	DLQ G-10	86	-0-	86	101	12	1	74	3	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2200	251	1	1848	3	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	1892	-0-	1892	4092	224	1	1668	3	Y	-0-					-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56-21		WELL #: 1		RRCID -> 241504		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	761	3	Y	10
						14	9				
01	DLQ G-10	666	-0-	666	666	30	1	616	3	Y	20
						20	9				
02	DLQ G-10	635	-0-	635	1301	36	1	589	3	Y	22
						10	9				
03	DLQ G-10	750	-0-	750	2051	36	1	637	3	Y	61
						77	9				
04	DLQ G-10	688	-0-	688	2739	34	1	610	3	Y	28
						44	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2739					Y	28
										NO RPT	
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	631	-0-	631	631	34	1	597	3	Y	-0-
											-0-
04	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1856	65	1	1160	3	Y	-0-
											-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1856					Y	-0-
										NO RPT	
UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520			
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	Y	8
						11	9				
01	DLQ G-10	758	-0-	758	758	34	1	710	3	Y	14
						14	9				
02	DLQ G-10	727	-0-	727	1485	42	1	678	3	Y	13
						7	9				
03	DLQ G-10	824	-0-	824	2309	43	1	758	3	Y	22
						23	9				
04	DLQ G-10	788	-0-	788	3097	41	1	732	3	Y	10
						15	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3097					Y	10
										NO RPT	
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											-0-
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626			
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	Y	38
						45	9				
01	DLQ G-10	267	-0-	267	267	12	1	252	3	Y	39
						3	9				
02	DLQ G-10	567	-0-	567	834	33	1	528	3	Y	41
						6	9				
03	DLQ G-10	670	-0-	670	1504	36	1	630	3	Y	26
						4	9				
04	DLQ G-10	765	-0-	765	2269	40	1	716	3	Y	7
						9	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2269					Y	7
										NO RPT	

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

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
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	3	N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	3	1	62	3	Y	1					2
02	DLQ G-10	67	-0-	67	133	4	1	62	3	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10	74	-0-	74	207	4	1	69	3	Y	1	1	1			2
04	DLQ G-10	5	-0-	5	212	1	9			Y	-0-	2	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212	5	3			Y	NO RPT					-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	5	3	1			7
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	12	1	104	3	Y	2	4	1			5
02	DLQ G-10	112	-0-	112	230	11	1	99	3	Y	2	3	1			4
03	DLQ G-10	119	-0-	119	349	11	1	105	3	Y	3	1	1			6
04	DLQ G-10	115	-0-	115	464	14	1	98	3	Y	3	3	1			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	464	3	9			Y	NO RPT					6

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	6	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	230	6	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10	109	-0-	109	339	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	452	6	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	452	1	9			Y	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	2	2	1			3
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	26	1	273	3	N	4	4	1			3
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	N	4	2	1			5
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	22	1	259	3	N	5	5	1			5
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	16	1	236	3	N	4	6	1			3
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	4	9			N	NO RPT					3

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 9		RRCID -> 244181		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7318 - 8424					
12		1070 N	1070	-0-	-0-	109	1	941	3	Y	18	17	1			35	
01	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	108	1	937	3	Y	28	27	1			36	
02	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	95	1	885	3	Y	19	22	1			33	
03	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	100	1	963	3	Y	20	8	1			45	
04	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	125	1	875	3	Y	26	21	1			50	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4191				Y	NO RPT					50	
		UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244257			COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365			PERF. 7284 - 8244		
12		255 N	255	-0-	-0-	39	1	216	3	N	-0-					-0-	
01		368 N	368	-0-	-0-	53	1	315	3	N	-0-					-0-	
02		336 N	336	-0-	-0-	49	1	287	3	N	-0-					-0-	
03		350 N	350	-0-	-0-	51	1	299	3	N	-0-					-0-	
04		360 N	310	-0-	-50	43	1	267	3	N	-0-					-0-	
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-	
		UNIVERSITY 56 19		WELL #: 8		RRCID -> 245182			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7582 - 8506		
12		377 N	377	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	4	4	1			3	
01	DLQ	G-10	182	-0-	182	8	1	172	3	Y	2	3	1			2	
02	DLQ	G-10	430	-0-	430	25	1	401	3	Y	4	3	1			3	
03	DLQ	G-10	374	-0-	374	20	1	351	3	Y	3	2	1			4	
04	DLQ	G-10	353	-0-	353	19	1	331	3	Y	3	5	1			2	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1339				Y	NO RPT					2	
		UNIVERSITY 56 18		WELL #: 7		RRCID -> 247448			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8755			PERF. 7630 - 7596		
12		1731 N	1731	-0-	-0-	86	1	1419	3	Y	205	234	1			163	
01	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	65	1	1346	3	Y	56	2	1			217	
02	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	74	1	1194	3	Y	60	3	1			274	
03	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	4149	1	1174	3	Y	93	140	1			227	
04	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	5635	1	1242	3	Y	158	277	1			108	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5635				Y	NO RPT					108	
		UNIVERSITY 56 13		WELL #: 1		RRCID -> 247450			COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 8573			PERF. 7604 - 7651		
12		73 N	73	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	3	1	67	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	133	-0-	133	203	1	125	3	Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	548	-0-	548	751	1	519	3	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	446	-0-	446	1197	1	422	3	Y	-0-					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1197				Y	NO RPT					-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522								
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				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	7	1	10			
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	38	1	333	3	Y	-0-	5	1	5			
02	DLQ G-10	992	-0-	992	1363	88	1	817	3	Y	79	23	1	61			
03	DLQ G-10	727	-0-	727	2090	87	9	653	3	Y	5	12	1	54			
04	DLQ G-10	633	-0-	633	2723	6	9	548	3	Y	5	20	1	39			
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2723	6	9			Y	NO RPT			39			
UNIVERSITY 56-22													WELL #: 7	RRCID -> 254936	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7604 - 8528
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-			-0-			
03	DLQ G-10	7	-0-	7	20	7	3			Y	-0-			-0-			
04	DLQ G-10	8	-0-	8	28	8	3			Y	-0-			-0-			
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	28					Y	NO RPT			-0-			
UNIVERSITY 56-12													WELL #: 1	RRCID -> 255536	COMPL. DATE 06/26/2010	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7640 - 8514
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
UNIVERSITY 57-23													WELL #: 3	RRCID -> 255538	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7392 - 8128
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	240	1	1027	3	Y	43			114			
01	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1132	47	9	965	3	Y	5	104	1	15			
02	DLQ G-10	926	-0-	926	2058	6	9	786	3	Y	9			24			
03	DLQ G-10	1009	-0-	1009	3067	130	1	858	3	Y	31			55			
04	DLQ G-10	990	-0-	990	4057	10	9	850	3	Y	24			79			
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	4057	114	1			Y	NO RPT			79			
UNIVERSITY 57-23													WELL #: 3	RRCID -> 255540	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7392 - 8128
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC JEFFERS, AR		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC JEFFERS, AR		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186				
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	22	7 1	26
01	DLQ G-10	389	-0-	389	389	24	9	40	1	Y	2	14 1	14
02	DLQ G-10	339	-0-	339	728	2	9	33	1	Y	1	4 1	11
03	DLQ G-10	386	-0-	386	1114	1	9	35	1	Y	15	6 1	20
04	DLQ G-10	475	-0-	475	1589	17	9	59	1	Y	6	7 1	19
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1589	7	9			Y	NO RPT		19

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114				
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	2 1	3
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	7	1	58	3	Y	1	2 1	2
02	DLQ G-10	55	-0-	55	121	1	9	5	1	Y	-0-	1 1	1
03	DLQ G-10	180	-0-	180	301	17	1	163	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	229	-0-	229	530	29	1	200	3	Y	-0-		1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	530					Y	NO RPT		1

MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360				
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	N	1		116
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	1	9	59	1	N	-0-		116
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	3	N	-0-		116
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	91	1	482	3	N	-0-		116
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	N	-0-		116
05	558 N NO RPT		-0-	-558	-0-					N	NO RPT		116

LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90

RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500				
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-		82
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	53	1	460	3	Y	-0-		82
02	DLQ G-10	495	-0-	495	1008	48	1	447	3	Y	-0-		82
03	DLQ G-10	538	-0-	538	1546	51	1	487	3	Y	-0-		82
04	DLQ G-10	513	-0-	513	2059	64	1	449	3	Y	-0-		82
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2059					Y	NO RPT		82

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PARMER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344			
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
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	85	1	728	3	Y	-0-	10
01	DLQ G-10	935	-0-	935	-0-	96	1	839	3	Y	-0-	5
02	DLQ G-10	852	-0-	852	-0-	83	1	769	3	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	1294	-0-	1294	-0-	122	1	1172	3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	993	-0-	993	-0-	4074	1	868	3	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1

PARMER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755			
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	653	3	N	9	423
01	775 N	713	-0-	-62	-0-	10	9	639	3	N	1	424
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	N	1	425
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	66	1	665	3	N	-0-	425
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	1	9	592	3	N	-0-	425
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	69	1			N	NO RPT	425
04	1770 N	387	-0-	-1383	-0-	85	1			N	NO RPT	162
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	383	3	4	9	N	NO RPT	162

REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904			
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	3	24	9	N	22	280
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1816	3	12	9	N	11	96
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1699	3	34	9	N	31	127
03	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1732	3	34	9	N	31	158
04	1770 N	387	-0-	-1383	-0-	383	3	4	9	N	4	162
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	162

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 2		RRCID -> 290624		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	63
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 55 1		WELL #: 3		RRCID -> 290625		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570			
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	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	145 3	N	227	94 1	139
						250 9					
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37 1	217 3	N	99		238
						109 9					
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25 1	145 3	N	36		274
						40 9					
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	121 3	N	38		312
						42 9					
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19 1	118 3	N	35		347
						39 9					
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		347

UNIVERSITY 57 3		WELL #: 4		RRCID -> 291922		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 3792 - 7574			
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 57 2		WELL #: 1		RRCID -> 293778		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5146 - 5644			
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 57 3		WELL #: 1		RRCID -> 295250		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 5124 - 6776			
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	377 3	28 9	Y	25	141	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	271 3	30 9	Y	27	168	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	289 3	13 9	Y	12	180	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	305 3	11 9	Y	10	190	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	286 3	21 9	Y	19	209	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	209	

WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "53-19"		WELL #: 1		RRCID -> 245495		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197			
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	157	
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		N	-0-	157	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	157	
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-	157	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	157	
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 2		N	-0-	157	

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479									
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 040682		COMPL. DATE 10/18/1966		TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.// 950479										
SHELL-CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 044080		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0				
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 110		RRCID -> 044959		COMPL. DATE 10/10/1968		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SHELL-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 044960		COMPL. DATE 09/18/1968		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495				
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3 9	Y	3	12 1	6
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	140	2	1 9	Y	1		7
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2 9	Y	2		9
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2 9	Y	2		11
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	117	2	2 9	Y	2		13
05	248 N	111	-0-	-137	-0-	109	2	2 9	Y	2	11 1	4
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 111		RRCID -> 044961		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653				
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2 9	Y	2	7 1	1
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1 9	Y	1		2
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4 9	Y	4		6
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3 9	Y	3		9
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	144	2	2 9	Y	2		11
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	135	2	2 9	Y	2	13 1	-0-
SHELL-CLAYTON		WELL #: 2012R		RRCID -> 163883		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540				
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9 9	Y	8	27 1	11
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4 9	Y	4		15
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	Y	8		23
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9 9	Y	8		31
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7 9	Y	6		37
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7 9	Y	6	35 1	8
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 102		RRCID -> 163933		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 163934		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480				
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	2		N	-0-		-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.// 950479									
SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 6		RRCID -> 210757		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570			
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
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	437 2	10 9	Y	9	34 1	3
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365 2	3 9	Y	3		6
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	401 2	8 9	Y	7		13
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	400 2	8 9	Y	7		20
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347 2	6 9	Y	5		25
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	333 2	6 9	Y	5	27 1	3

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 3		RRCID -> 210815		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482			
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		-0-
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	138 2		N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 211204		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	Y	2	7 1	9
01	341 N	76	-0-	-265	-0-	75 2	1 9	Y	1		10
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	25 2		Y	-0-		10
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2		Y	-0-		10
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		Y	-0-		10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	10 1	-0-

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 3		RRCID -> 211205		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672			
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 5		RRCID -> 211209		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500			
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	333 2	8 9	Y	7	26 1	2
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	276 2	2 9	Y	2		4
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266 2	4 9	Y	4		8
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	290 2	6 9	Y	5		13
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	246 2	4 9	Y	4		17
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	234 2	4 9	Y	4	20 1	1

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 4		RRCID -> 211210		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612			
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 212268		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682			
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	568 2	13 9	Y	12	36 1	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436 2	3 9	Y	3		3
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	500 2	9 9	Y	8		11
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	191 2	4 9	Y	4		15
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	155 2	2 9	Y	2		17
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	236 2	4 9	Y	4	20 1	1

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479									
SHELL CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	213190	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7376 - 7480	
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
12		383 N	383	-0-	-0-	374 2	9 9	9 9	Y	8	29 1		18
01		363 N	363	-0-	-0-	361 2	2 9	2 9	Y	2			20
02		378 N	378	-0-	-0-	371 2	7 9	7 9	Y	6			26
03		386 N	386	-0-	-0-	378 2	8 9	8 9	Y	7			33
04		334 N	334	-0-	-0-	328 2	6 9	6 9	Y	5			38
05		311 N	311	-0-	-0-	305 2	6 9	6 9	Y	5	30 1		13

SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #:		4	RRCID ->	213215	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7360 - 7540	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELL CLAYTON "12"		WELL #:		4	RRCID ->	213239	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7336 - 7466	
12	12	N	9	-0-	-3	9 2			Y	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	19 2			Y	-0-			-0-
02	29	N	9	-0-	-20	9 2			Y	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	8 2			Y	-0-			-0-
05	9	N	4	-0-	-5	4 2			Y	-0-			-0-

SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #:		6	RRCID ->	214271	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7356 - 7478	
12	186	N	7	-0-	-179	6 2	1 9	1 9	Y	1	8 1		10
01	186	N	110	-0-	-76	109 2	1 9	1 9	Y	1			11
02	174	N	168	-0-	-6	165 2	3 9	3 9	Y	3			14
03	166	N	166	-0-	-0-	162 2	4 9	4 9	Y	4			18
04	147	N	147	-0-	-0-	146 2	1 9	1 9	Y	1			19
05	186	N	140	-0-	-46	139 2	1 9	1 9	Y	1	15 1		5

ZARVONA ENERGY LLC		950523											
CLAYTON, ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	031192	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J.R. BAILEY D		WELL #:		7	RRCID ->	038342	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7520 - 7575	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760		
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
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	N	-0-	-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	N	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1	124 3	N	-0-	-0-
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	5 1	34 3	N	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	N	-0-	-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	4 1	127 3	N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 1	134 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	10 1	67 3	Y	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35 1	290 2	Y	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	8 1	270 3	Y	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 3	Y	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	46 1	340 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	11 1	74 3	Y	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44 1	359 2	Y	-0-	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	12 1	416 3	Y	-0-	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23 1	452 3	Y	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A		
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	78 1	572 3	Y	-0-	-0-
01	341 N	164	-0-	-177	-0-	21 1	143 3	Y	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67 1	546 2	Y	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	19 1	667 3	Y	-0-	-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	43 1	854 3	Y	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	Y	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A		
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55 1	409 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	19 1	134 3	Y	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45 1	364 2	Y	-0-	-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	11 1	391 3	Y	-0-	-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	496 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721								
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	83	-0-	-62	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A								
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	37	-0-	-108	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740								
12	310 N	132	-0-	-178	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	406 N	139	-0-	-267	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	137	-0-	-283	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726		
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
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	40 1	295 3	Y	-0-	-0-
01	279 N	112	-0-	-167	-0-	14 1	98 3	Y	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34 1	277 2	Y	-0-	-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	8 1	300 3	Y	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	389 3	Y	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A		
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	5 1	38 3	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0		
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21 1	156 3	Y	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	56 1	390 3	Y	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28 1	225 2	Y	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7 1	243 3	Y	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A		
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 3	Y	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A		
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22 1	164 3	Y	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	54 1	375 3	Y	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58 1	474 2	Y	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 1	278 3	Y	-0-	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 3	Y	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A		
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	161 1	1189 3	Y	-0-	-0-
01	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	162 1	1118 3	Y	-0-	-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	150 1	1226 2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	36 1	1272 3	Y	-0-	-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	68 1	1335 3	Y	-0-	-0-
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	78 3	Y	-0-	-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 9041 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	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	25	1	180	3	Y	-0-	-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	122	1	842	3	Y	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	Y	-0-	-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977		TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A				
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	8	1	62	2	Y	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A				
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	3	Y	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	48	-0-	-68	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	3	Y	-0-	-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A				
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	11	1	91	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A				
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	28	1	211	3	Y	-0-	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	90	1	621	3	Y	-0-	-0-
02	638 N	332	-0-	-306	-0-	36	1	296	2	Y	-0-	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	-0-	-0-
04	690 N	306	-0-	-384	-0-	15	1	291	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 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
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	10	1	75	3	Y	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	Y	-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	10	1	79	2	Y	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	-0-
04	150 N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A			
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	Y	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-
02	87 N	30	-0-	-57	-0-	3	1	27	2	Y	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	Y	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A			
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	Y	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	-0-
02	145 N	85	-0-	-60	-0-	9	1	76	2	Y	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	3	Y	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A			
12	0 N	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 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
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62 1	457 3	Y	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59 1	407 3	Y	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	52 1	428 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	14 1	498 3	Y	-0-	-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	519 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3	Y	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A		
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	2 1	11 3	Y	-0-	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	Y	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6 1	214 3	Y	-0-	-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A		
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	44 1	327 3	Y	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59 1	404 3	Y	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45 1	363 2	Y	-0-	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	14 1	508 3	Y	-0-	-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770		
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	133 1	982 3	Y	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	59 1	409 3	Y	-0-	-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	101 1	826 2	Y	-0-	-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	40 1	1404 3	Y	-0-	-0-
04	450 N	257	-0-	-193	-0-	12 1	245 3	Y	-0-	-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785		
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	303 1	2247 3	Y	-0-	-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	177 1	1221 3	Y	-0-	-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	203 1	1652 2	Y	-0-	-0-
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	69 1	2460 3	Y	-0-	-0-
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	95 1	1869 3	Y	-0-	-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422			
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
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-
02	174 N	8	-0-	-166	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
03	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	3			Y	-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	8	1	57	3	Y	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	Y	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806		
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
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	87 1	644 3	Y	-0-	-0-
01	496 N	267	-0-	-229	-0-	34 1	233 3	Y	-0-	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71 1	577 2	Y	-0-	-0-
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	14 1	494 3	Y	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35 1	694 3	Y	-0-	-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678		
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	151 1	1116 3	Y	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	47 1	327 3	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	27 1	939 3	Y	-0-	-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35 1	681 3	Y	-0-	-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 3	Y	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10 1	69 3	Y	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10 1	79 2	Y	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5 1	170 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	2 1	49 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805		
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	211 1	1560 3	Y	-0-	-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	258 1	1784 3	Y	-0-	-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	197 1	1603 2	Y	-0-	-0-
03	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	46 1	1632 3	Y	-0-	-0-
04	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	78 1	1543 3	Y	-0-	-0-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802		
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18 1	132 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 3	Y	-0-	-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	197 1	1603 2	Y	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	157 3	Y	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850			
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
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	69 1	515 3	Y	-0-	-0-	
01	310 N	210	-0-	-100	-0-	26 1	184 3	Y	-0-	-0-	
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	19 1	155 2	Y	-0-	-0-	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	17 1	602 3	Y	-0-	-0-	
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	34 1	675 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633			
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	182 1	1345 3	Y	-0-	-0-	
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	204 1	1405 3	Y	-0-	-0-	
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	183 1	1496 2	Y	-0-	-0-	
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	48 1	1703 3	Y	-0-	-0-	
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	82 1	1623 3	Y	-0-	-0-	
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524			
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	29 1	211 3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	15 1	105 3	Y	-0-	-0-	
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	16 1	131 2	Y	-0-	-0-	
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	7 1	240 3	Y	-0-	-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925			
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	178 1	1315 3	Y	-0-	-0-	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	39 1	269 3	Y	-0-	-0-	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63 1	511 2	Y	-0-	-0-	
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	2 1	59 3	Y	-0-	-0-	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32 1	634 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	-0-	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9 1	335 3	Y	-0-	-0-	
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24 1	473 3	Y	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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			
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	5 1	36 3	Y	-0-	-0-	
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	Y	-0-	-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	75 3	Y	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749					
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
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	107	-0-	-203	-0-	13	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	6	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687					
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	16	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983			TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337					
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669					
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821			
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
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	79	1	645	2	Y	-0-	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310			
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	33	-0-	-112	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654			
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425			
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	3	Y	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459			
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	88	1	656	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	194	-0-	-302	-0-	169	1	25	3	Y	-0-	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	82	1	665	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	13	1	461	3	Y	-0-	-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626			
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18 1	137 3	Y	1	56 1	12
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24 1	166 3	Y	-0-		12
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 3	Y	-0-		12
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	223 3	Y	-0-		12
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	1		13
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	Y	3		16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723			
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	49 1	372 3	Y	4		32
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	50 1	353 3	Y	5		37
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37 1	337 3	Y	11		48
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	9 1	346 3	Y	3		51
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	16 1	326 3	Y	2		53
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	Y	6		59

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650			
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34 1	258 3	Y	-0-		42
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	34 1	235 3	Y	-0-		42
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	25 1	229 3	Y	-0-		42
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	7 1	266 3	Y	-0-		42
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	12 1	241 3	Y	-0-		13
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	12 1	252 3	Y	-0-		13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736			
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	148 3	Y	1		29
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 3	Y	-0-		29
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	Y	-0-		29
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 3	Y	-0-		29
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	5		34
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	-0-		34

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
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	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-	46
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-	46
02	174 N	28	-0-	-146	-0-	3	1	25	3	N	-0-	46
03	186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	3	N	-0-	46
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	N	-0-	46
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	151	1	1117	3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	155	1	1075	3	N	-0-	-0-
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	150	1	1229	2	N	-0-	-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	38	1	1338	3	N	-0-	-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	3	N	-0-	-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-	42
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-	42
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	9	1	77	3	Y	-0-	42
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	2	1	84	3	Y	-0-	42
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	42
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-	31
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-	31
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-	31
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-	31
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	3	Y	-0-	30
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-	30

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	3	Y	-0-	46
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	107	1	748	3	Y	-0-	46
02	290 N	202	-0-	-88	-0-	20	1	182	3	Y	-0-	46
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	6	1	212	3	Y	-0-	46
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748			
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-	30
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	Y	-0-	30
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	17	1	150	3	Y	-0-	30
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	3	Y	-0-	30
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	Y	-0-	30
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	Y	-0-	30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-	14
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-	14
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	14	1	126	3	N	-0-	14
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	4	1	145	3	N	-0-	14
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	N	-0-	14
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
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
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	N	-0-	39
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-	39
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-	39
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-	39
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-	39
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	13
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	13
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	13
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	13
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-	13
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	13

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	64
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	68	3	Y	2	23
						2	9					
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	23
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	1	24
						1	9					
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-	24
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	24

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	Y	-0-	15
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	49	1	345	3	Y	-0-	15
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	34	1	311	3	Y	-0-	15
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	9	1	343	3	Y	-0-	15
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	3	Y	-0-	14
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	1	15
						1	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	3	Y	-0-	37
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	-0-	37
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	11	1	96	3	Y	-0-	37
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	3	1	107	3	Y	-0-	37
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681			
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	35	1	266	3	Y	-0-	4
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	34	1	235	3	Y	-0-	4
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	Y	-0-	4
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	3	Y	-0-	4
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-	3
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	Y	-0-	3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 602		RRCID -> 206617	COMPL. DATE 11/08/2004	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7516	- 7705
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
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	Y	21
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	28	1	199	3	Y	23
						2	9				
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	22	1	197	3	Y	25
						2	9				
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	6	1	228	3	Y	26
						1	9				
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	28
						2	9				
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	30
						2	9				

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH	8096	PERF. 7519 - 7740
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	3	Y	42
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	42
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	Y	46
						4	9				
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	3	Y	46
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	Y	37
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	37

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7572 - 7782
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	Y	8
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	51	1	356	3	Y	14
						7	9				
02	435 N	265	-0-	-170	-0-	26	1	239	3	Y	14
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	13	1	475	3	Y	19
						6	9				
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	24
						6	9				
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	32
						9	9				

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH	8247	PERF. 7590 - 7815
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	68	1	518	3	Y	16
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	68	1	477	3	Y	20
						4	9				
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	52	1	473	3	Y	20
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	15	1	536	3	Y	24
						4	9				
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	25	1	504	3	Y	29
						6	9				
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	Y	38
						10	9				

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7544 - 7795
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	24
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	29
						6	9				
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	5	1	44	3	Y	29
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	29
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	48	3	Y	32
						3	9				
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	35
						3	9				

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 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		
12	775 N	723	-0-	-52	-0-	81	1	612	3	Y	27	95 1	22
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	30	9	78	1	Y	9		31
02	667 N	526	-0-	-141	-0-	10	9	52	1	Y	-0-		31
03	713 N	595	-0-	-118	-0-	16	1	16	1	Y	-0-		31
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	31	1	Y	1		32
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	1	9	33	1	Y	-0-		32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804				
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	26	1	196	3	Y	-0-		21
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	Y	-0-		21
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	18	1	160	3	Y	-0-		21
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	Y	-0-		21
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661				
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-		29
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-		29
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-		29
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-		29
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		29
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-		29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725				
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	3	Y	-0-		54
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	3	Y	-0-		54
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	19	1	173	3	Y	-0-		54
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	5	1	198	3	Y	-0-		54
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737				
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	5		80
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	6	9	23	1	Y	3	72 1	11
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	3	9	18	1	Y	-0-		11
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	3	Y	-0-		11
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	168	3	Y	1		12
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	9	9	1	Y	2		14
						2	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699					
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
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	57	1	430	3	Y	2			48
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	419	3	Y	4			52
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	378	3	Y	2			54
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	12	1	437	3	Y	2			56
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	Y	2			58
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	17	1	356	3	Y	4			62

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679					
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	1			63
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	31	1	215	3	Y	-0-			63
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	24	1	217	3	Y	2			65
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	7	1	248	3	Y	1			66
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	3			69
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	3			72

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379					
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-			77
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	17	72	1	22
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	10	1	92	3	Y	1			23
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			23
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	99	3	Y	1			24
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			24

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757					
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	2			66
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	34	1	239	3	Y	2			68
02	290 N	274	-0-	-16	-0-	27	1	246	3	Y	1			69
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	8	1	290	3	Y	1			70
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	1			71
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	2			73

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688					
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			23
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			23
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			23
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			23
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805		
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	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	Y	10
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	16
						7	9				
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	Y	16
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	9	1	334	3	Y	16
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	31
						17	9				
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	31

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809		
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	9
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	3	Y	9
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	20	1	179	3	Y	9
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	3	Y	9
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	9
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	9

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	45
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	Y	45
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	46
						1	9				
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	46
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	101	3	Y	47
						2	9				
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	48
						1	9				

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746		
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	36
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	36
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	14	1	123	3	Y	37
						1	9				
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	3	Y	37
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	149	3	Y	39
						2	9				
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	40
						1	9				

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647		
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	3	Y	38
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	38
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	38
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	38
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716		
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
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	36
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	36
02	232 N	168	-0-	-64	-0-	17	1	150	3	Y	37
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	1	9	199	3	Y	37
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	5	1	220	3	Y	38
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	38
						1	9				
						11	1				
BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733		
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	3	Y	12
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	421	3	Y	12
02	174 N	140	-0-	-34	-0-	14	1	126	3	Y	12
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	3	Y	12
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	3	Y	12
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	12
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825		
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	3	Y	31
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	29	1	202	3	Y	32
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	1	9	200	3	Y	34
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	2	9	245	3	Y	36
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	38
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2	9	265	3	Y	39
						13	1				
						1	9				
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666		
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	533	3	Y	82
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	2	9	425	3	Y	8
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	61	1	435	3	Y	9
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	6	9	541	3	Y	10
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	511	3	Y	12
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1	9	565	3	Y	14
						15	1				
						2	9				
						27	1				
						2	9				
BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	31
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	31
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	14	1	126	3	Y	35
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	9	193	3	Y	35
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	5	1	165	3	Y	36
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	35
						1	9				
						9	1				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774			
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	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-	12
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-	12
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	12
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-	12
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	12
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	12

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-	50
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	Y	-0-	50
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	9	1	85	3	Y	-0-	50
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-	50
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	46
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	46

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775			
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	3	Y	-0-	31
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	59	1	410	3	Y	3	34
						3	9					
02	464 N	463	-0-	-1	-0-	46	1	417	3	Y	-0-	34
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	481	3	Y	3	37
						3	9					
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	21	1	421	3	Y	3	40
						3	9					
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	2	42
						2	9					

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746			
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-	70
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-	70
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	12	1	113	3	Y	1	71
						1	9					
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	-0-	71
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	1	72
						1	9					
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	72

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781			
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	10
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	10
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	10
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	10
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	8
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1	9
						1	9					

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723			
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	6
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	6
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	6
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	6
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	6
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-	6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764					
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			
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-			
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	26	1	181	3	Y	-0-			
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	26	1	233	3	Y	2			
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	2	9	6	1	218	3	Y	-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	1	17	18	
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	1	9	12	1	247	3	Y	-0-	18

BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768					
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	496	3	Y	8	73	1	31
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	60	1	422	3	Y	2			33
02	493 N	486	-0-	-7	-0-	2	9	48	1	435	3	Y	3	36
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	3	9	15	1	538	3	Y	4	40
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	4	9	23	1	467	3	Y	2	42
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	2	9	26	1	532	3	Y	15	57
						17	9							

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524					
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-			37
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	N	-0-			37
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	12	1	109	3	N	-0-			37
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	3	N	-0-			37
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-			37
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			37

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812					
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-			32
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-			32
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			32
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			32
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			32
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			32

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806					
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-			42
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-			42
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-			42
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	-0-			42
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	18			42
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	9	9	1	181	3	N	-0-	24
						9	1							

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336					
12	341 X	213	-0-	-128	-0-	25	1	188	3	N	-0-			41
01	341 X	183	-0-	-158	-0-	23	1	160	3	N	-0-			41
02	319 X	183	-0-	-136	-0-	18	1	165	3	N	-0-			41
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-			41
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			41
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-			41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814			
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	
12	930 N	805	-0-	-125	-0-	94	1	711	3	N	-0-	19
01	992 N	763	-0-	-229	-0-	95	1	668	3	N	-0-	19
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	3	N	-0-	19
03	806 N	711	-0-	-95	-0-	19	1	692	3	N	-0-	19
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	3	N	-0-	19
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	N	-0-	19

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	41
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	57	1	399	3	N	-0-	41
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	N	-0-	41
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	3	N	-0-	41
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-	41
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-	41

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703			
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-	30
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	3	Y	-0-	30
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	21	1	186	3	Y	-0-	30
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	Y	-0-	30
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-	30
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-	30

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687			
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	35	1	269	3	Y	3	68
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	34	1	240	3	Y	-0-	68
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	Y	2	70
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	7	1	275	3	Y	5	75
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	242	3	Y	2	77
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	4	81

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749			
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	27	1	204	3	Y	2	26
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	630	3	Y	1	27
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-	27
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	6	1	208	3	Y	2	29
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-	29
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	29

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-	22
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-	22
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	7	1	63	3	Y	-0-	22
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-	22
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	22
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-	22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695		
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
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	3	Y	27
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	22	1	154	3	Y	27
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	17	1	153	3	Y	27
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	Y	27
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	27
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	6
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	Y	6
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	14	1	129	3	Y	6
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	6
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663		
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	381	3	N	23
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	43	1	305	3	N	23
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	33	1	296	3	N	23
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	3	N	23
04	330 N	226	-0-	-104	-0-	11	1	215	3	N	23
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	23

BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687		
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	30
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	30
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	30
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	30
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	27
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	27

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638		
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	19	1	146	3	N	27
01	310 N	97	-0-	-213	-0-	12	1	85	3	N	27
02	261 N	85	-0-	-176	-0-	8	1	77	3	N	27
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	2	1	64	3	N	27
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	N	27
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813		
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	14
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	Y	14
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	3	Y	14
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	Y	14
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	20
						7	9				
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670			
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
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	46	1	348	3	Y	52
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	45	1	319	3	Y	52
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	33	1	296	3	Y	52
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	52
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	17	1	338	3	Y	52
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680			
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	25	1	192	3	N	55
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	24	1	165	3	N	55
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	18	1	162	3	N	55
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	3	N	55
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	55
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	55

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	15
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670			
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	29
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	29
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	29
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	29
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	29
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	29

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644			
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	3	Y	46
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	3	Y	46
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	18	1	165	3	Y	46
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	Y	46
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	46
						1	9				46
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	47
						1	9				47

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722			
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	356	3	Y	46
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	43	1	302	3	Y	48
						2	9				48
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	51
						3	9				51
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	10	1	374	3	Y	55
						4	9				55
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	58
						3	9				58
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	59
						1	9				59

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719			
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	48 1	363 3	N	12			130
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13 9	362 3	N	4	107 1		27
02	348 N	269	-0-	-79	-0-	4 9	242 3	N	-0-			27
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	27 1	359 3	N	-0-			27
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	10 1	351 3	N	-0-			27
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	319 3	N	23			50
						15 1						
						25 9						

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806			
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 1	177 3	N	-0-			9
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	N	-0-			9
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	N	-0-			9
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	3 1	107 3	N	-0-			9
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	N	-0-			8
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-			8

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772			
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 3	Y	-0-			14
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10 1	71 3	Y	-0-			14
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	8 1	73 3	Y	-0-			14
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	2 1	79 3	Y	-0-			14
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			12
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	84 3	Y	1			13
						1 9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815			
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	11 1	81 3	Y	-0-			33
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10 1	71 3	Y	-0-			33
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	-0-			33
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	2 1	90 3	Y	-0-			33
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808			
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	9 1	72 3	Y	-0-			34
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	14 1	100 3	Y	-0-			34
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	11 1	98 3	Y	-0-			34
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	115 3	Y	-0-			34
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	5			18
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 9	20 3	Y	1	10 1		9
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	Y	-0-			9
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	2 1	9 9	Y	8			17
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	3 3	2 9	Y	2	19 1		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 3	8 9	Y	7			7

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	736	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	68	1	476	3	Y	-0-			-0-
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	57	1	518	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	607	-0-	-75	-0-	16	1	591	3	Y	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	Y	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766					
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	38	1	287	3	Y	-0-			103
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	3	Y	-0-			103
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	28	1	257	3	Y	1			104
						1	9							
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	8	1	291	3	Y	-0-			104
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	3	Y	-0-			44
05	310 N	45	-0-	-265	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			44

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675					
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	Y	-0-			10
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	Y	-0-			10
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	14	1	125	3	Y	-0-			10
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-			10
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	1			11
						1	9							
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			11

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736					
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			28
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			28
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			28
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			28
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			28
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			28

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682					
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			27
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			27
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			27
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			27
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			26
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			26

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660					
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	347	3	Y	5			41
						6	9							
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	42	1	293	3	Y	2			43
						2	9							
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	32	1	293	3	Y	1			44
						1	9							
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	9	1	345	3	Y	11			55
						12	9							
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	15	1	299	3	Y	4			59
						4	9							
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	9			68
						10	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692					
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
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	23	1	177	3	Y	1			20
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	3	Y	-0-			20
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	20	1	178	3	Y	3			23
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	9							
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	2			25
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	2	9							
						9	1	178	3	Y	1			28
						1	9							
BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781					
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			15
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	77	3	Y	1			16
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	1	9							
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			16
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	3	Y	-0-			16
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	1			17
						1	9							
						4	1	86	3	Y	4			21
						4	9							
BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736					
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	14	1	109	3	Y	1			35
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	1	9							
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	17	1	119	3	Y	-0-			35
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	3			38
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	9							
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			38
						1	9							
						8	1	139	3	Y	1			37
						1	9							
						8	1	169	3	Y	2			39
						2	9							
BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765					
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	52	1	392	3	Y	-0-			5
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	46	1	324	3	Y	-0-			5
02	406 N	371	-0-	-35	-0-	37	1	334	3	Y	-0-			5
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	11	1	396	3	Y	-0-			5
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-			5
05	403 N	75	-0-	-328	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			5
BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-			27
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	23	1	165	3	Y	-0-			27
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	20	1	184	3	Y	-0-			27
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	8			35
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	9							
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	2			37
						2	9							
						11	1	235	3	Y	-0-			37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739			
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
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-	66
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	66
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	66
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	66
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	66
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	66

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750			
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	567	3	N	8	78
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	71	1	496	3	N	3	15
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	54	1	484	3	N	-0-	15
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	16	1	589	3	N	-0-	15
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-	15
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	26	41
						29	9					

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711			
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	79	23
						87	9					

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710			
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	23	1	178	3	N	-0-	39
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	-0-	39
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	16	1	147	3	N	-0-	39
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	N	-0-	39
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-	39
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-	39

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692			
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	22
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-	22
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	22
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-	22
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-	22
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-	22

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652			
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	3	N	-0-	56
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	N	-0-	56
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-	56
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	573	3	N	18	74
						20	9					
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	19	1	376	3	N	-0-	74
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-	6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643			
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	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	N	-0-	39
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	3	N	-0-	39
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	19	1	174	3	N	-0-	39
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	5	1	200	3	N	-0-	39
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-	39
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641			
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	28	1	212	3	N	-0-	9
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	28	1	196	3	N	-0-	9
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	22	1	197	3	N	-0-	9
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	6	1	219	3	N	-0-	9
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-	9
05	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-	9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	17
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	17
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	17
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	17
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666			
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	N	-0-	50
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	37	1	257	3	N	-0-	50
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	30	1	269	3	N	-0-	50
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	9	1	317	3	N	-0-	50
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	11	1	228	3	N	-0-	50
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	50

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733			
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	3	N	-0-	14
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	52	1	362	3	N	-0-	14
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	369	3	N	7	21
						8	9					
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	12	1	430	3	N	5	26
						6	9					
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	12	1	238	3	N	1	27
						1	9					
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	18	1	367	3	N	1	28
						1	9					

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598			
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	3	N	-0-	31
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	24	1	171	3	N	-0-	31
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	20	1	176	3	N	-0-	31
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	6	1	210	3	N	-0-	31
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-	30
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567					
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
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			23
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			23
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			23
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			23
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			23
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			23

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270					
12	1395 N	861	-0-	-534	-0-	100	1	761	3	N	-0-			55
01	1054 N	356	-0-	-698	-0-	42	1	293	3	N	19			74
						21	9							
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	85	1	767	3	N	-0-			74
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	40	1	1476	3	N	-0-			74
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	846	3	N	29	74	1	29
						32	9							
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	3	N	41			70
						45	9							

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494					
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	N	-0-			14
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-			14
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-			14
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	802	3	N	-0-			14
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	3	N	-0-			14
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			14

BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	1			31
						1	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808					
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	-0-			48
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	94	1	661	3	N	-0-			48
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-			48
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	7	1	240	3	N	-0-			48
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	3	N	-0-			48
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-			48

ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694					
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-			70
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	169	3	N	1	51	1	20
						1	9							
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-			20
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	N	11			31
						12	9							
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			31
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-			31

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	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
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-			25
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	14	1	100	3	Y	10			35
						11	9							
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-			35
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	4	1	145	3	Y	-0-			35
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	7			42
						8	9							
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719					
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-			15
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	-0-			15
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-			15
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-			15
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639					
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-			17
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	3	N	-0-			17
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			17
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	3	N	-0-			17
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-			17
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			17

BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720					
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-			58
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	7			65
						8	9							
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	1			66
						1	9							
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	1			67
						1	9							
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1			68
						1	9							
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1			69
						1	9							

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601					
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-			14
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			14
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	5	1	43	3	N	-0-			14
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-			14
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-			14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			14

ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506					
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-			21
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-			21
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-			21
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-			21
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-			21
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			21

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772							
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
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	24	1	182	3	Y	1					53
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	1	9	162	3	Y	-0-					53
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	1					54
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	1	9	184	3	Y	-0-					54
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	5	1	166	3	Y	1					55
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					55
J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871							
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					52
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	-0-	35	1			17
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	2					19
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	2	9	179	3	Y	-0-					19
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					19
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					19
BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690							
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	66	1	499	3	Y	-0-					29
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					29
02	464 N	434	-0-	-30	-0-	43	1	389	3	Y	2					31
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	2	9	498	3	Y	1					32
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	Y	2					34
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	2					36
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515							
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	3	N	-0-					9
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	77	1	539	3	N	-0-					9
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	49	1	440	3	N	-0-					9
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	15	1	544	3	N	-0-					9
04	570 N	396	-0-	-174	-0-	18	1	368	3	N	9					9
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	10	9			N	-0-					-0-
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523							
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	37	1	279	3	N	-0-					15
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	33	1	231	3	N	-0-					15
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	27	1	243	3	N	2					17
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	9	318	3	N	1					18
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	9	1	197	3	N	1					19
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	9	342	3	N	2					21

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573			
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	
12	31 X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	16
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-	16
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-	16
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	N	-0-	16
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	1	17
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			N	-0-	17

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649			
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	42	1	321	3	N	-0-	31
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	37	1	263	3	N	-0-	31
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	31	1	284	3	N	-0-	31
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	9	1	329	3	N	-0-	31
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	11	1	213	3	N	-0-	31
05	341 N	151	-0-	-190	-0-	7	1	144	3	N	-0-	31

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430			
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-	4
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-	4
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	4	1	39	3	N	-0-	4
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-	4
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-	4
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	4

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	35
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-	35
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	14	1	131	3	Y	-0-	35
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	5	1	167	3	Y	-0-	35
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	Y	-0-	35
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	35

ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640			
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-	35
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	17	1	119	3	N	2	37
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	9					
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-	37
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	N	12	49
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	13	9					
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	8	1	153	3	N	-0-	49
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	8

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723			
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-	23
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-	23
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	23
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	23
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	23
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574			
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
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		51
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		51
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210 3	N	-0-		51
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451 3	N	-0-		51
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378 3	N	-0-		51
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	36 1	15

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734			
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310 3	Y	-0-		33
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	33	1	230 3	Y	1		34
						1	9					
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	28	1	253 3	Y	-0-		34
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	8	1	291 3	Y	-0-		34
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	12	1	239 3	Y	4		38
						4	9					
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328 3	Y	-0-		38

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663			
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217 3	N	-0-		43
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	26	1	186 3	N	-0-		43
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	21	1	190 3	N	-0-		43
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221 3	N	-0-		43
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	8	1	158 3	N	-0-		43
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		43

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642			
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	60	1	457 3	N	-0-		21
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	57	1	400 3	N	-0-		21
02	464 N	450	-0-	-14	-0-	45	1	405 3	N	-0-		21
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	13	1	477 3	N	-0-		21
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	17	1	341 3	N	-0-		19
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	527 3	N	1		20
						1	9					

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386			
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	49	1	369 3	N	-0-		95
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	40	1	278 3	N	-0-		95
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	511 3	N	-0-		95
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	23	1	840 3	N	-0-		95
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573 3	N	-0-		95
05	620 N	417	-0-	-203	-0-	19	1	398 3	N	-0-		95

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83 3	N	-0-		20
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76 3	N	-0-		20
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	8	1	77 3	N	-0-		20
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86 3	N	-0-		20
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64 3	N	-0-		20
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1515		RRCID -> 215701	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7620	- 7666		
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
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51 1	387 3	N	-0-			26
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	43 1	299 3	N	7			33
						8 9						
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	31 1	284 3	N	-0-			33
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	10 1	367 3	N	9			42
						10 9						
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	12 1	243 3	N	-0-			42
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	24 1		18

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552			
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	16 1	120 3	N	-0-			14
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	14 1	99 3	N	-0-			14
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 3	N	-0-			14
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	123 3	N	-0-			14
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 3	N	-0-			14
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	3 1	65 3	N	2			16
						2 9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652			
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35 1	263 3	N	-0-	45 1		19
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	32 1	227 3	N	-0-			19
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	26 1	231 3	N	2			21
						2 9						
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	7 1	255 3	N	-0-			21
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	9 1	187 3	N	-0-			21
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	3 3	2 9	N	2			23

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175			
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34 1	259 3	N	-0-			19
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	27 1	189 3	N	-0-			19
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 3	N	-0-			19
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	8 1	284 3	N	-0-			19
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 3	N	-0-			19
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			19

ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248			
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	37 1	284 3	N	-0-			68
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	36 1	254 3	N	-0-			68
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	40 1	361 3	N	-0-			68
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	12 1	452 3	N	-0-			68
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-			68
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	17 1	364 3	N	-0-	52 1		16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864		
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
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39 1	294 3	Y	12		65
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	13 9	269 3	Y	11	46 1	30
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	12 9	275 3	Y	7		37
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	30 1	319 3	Y	6		43
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8 9	286 3	Y	12		55
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	9 1	313 3	Y	10		65
						7 9					
						14 1					
						13 9					
						15 1					
						11 9					

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-		35
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	N	-0-		35
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 3	N	-0-		35
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-		35
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-		35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		35

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711		
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	17 1	126 3	N	-0-		35
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	15 1	108 3	N	-0-		35
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	11 1	103 3	N	-0-		35
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	3 1	125 3	N	-0-		35
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-		35
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	110 3	N	3		38
						3 9					

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-		28
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		28
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-		28
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-		28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		28

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658		
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	29 1	217 3	N	-0-		42
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	27 1	189 3	N	-0-		42
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	23 1	204 3	N	-0-		42
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	6 1	225 3	N	-0-		42
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	8 1	164 3	N	-0-		42
05	248 N	75	-0-	-173	-0-	3 1	70 3	N	2		44
						2 9					

ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195		
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	51 1	385 3	N	-0-		81
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	41 1	288 3	N	-0-		81
02	319 N	300	-0-	-19	-0-	30 1	270 3	N	-0-		81
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	10 1	354 3	N	-0-		81
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	12 1	235 3	N	-0-		81
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			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	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	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-	20
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-	20
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-	20
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-	20
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	7	1	145	3	N	-0-	20
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	20

ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158			
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	3	N	-0-	28
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	38	1	269	3	N	-0-	28
02	319 N	235	-0-	-84	-0-	23	1	212	3	N	-0-	28
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	9	1	343	3	N	-0-	28
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	3	N	-0-	28
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	28

BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736			
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	108	1	821	3	Y	-0-	42
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	158	1	1111	3	Y	-0-	42
02	667 N	251	-0-	-416	-0-	25	1	226	3	Y	-0-	42
03	899 N	255	-0-	-644	-0-	7	1	248	3	Y	-0-	42
04	870 N	234	-0-	-636	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	42
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	Y	-0-	42

CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661			
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-	38
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-	38
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-	38
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	N	-0-	38
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	38
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-	38

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	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			
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	N	-0-	24
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-	24
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-	24
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-	24
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-	24
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-	24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721			
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	19	1	147	3	Y	1	55
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	Y	-0-	55
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	1	56
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-	56
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	2	56
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	Y	1	57
						1	9					

ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287			
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	56
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-	56
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	576	3	N	-0-	56
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	N	-0-	56
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-	56
05	589 N	430	-0-	-159	-0-	20	1	410	3	N	-0-	56

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645			
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	367	1	2781	3	N	-0-	34
01	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	141	1	990	3	N	-0-	34
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	3	N	-0-	34
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	N	-0-	34
04	480 X	418	-0-	-62	-0-	20	1	398	3	N	-0-	34
05	496 X	137	-0-	-359	-0-	6	1	131	3	N	-0-	34

BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737			
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	6	59
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	22	1	157	3	Y	2	61
02	232 N	171	-0-	-61	-0-	17	1	154	3	Y	-0-	61
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	5	1	171	3	Y	-0-	61
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	2	63
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	175	3	Y	1	64
						1	9					

CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	43
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-	43
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	43
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-	43
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-	43
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-	43

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582			
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	51	1	389	3	N	-0-	13
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	51	1	360	3	N	-0-	13
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	37	1	333	3	N	-0-	13
03	434 N	200	-0-	-234	-0-	5	1	195	3	N	-0-	13
04	390 N	91	-0-	-299	-0-	4	1	87	3	N	-0-	13
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857			
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	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-	42
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-	42
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	3	N	-0-	42
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-	42
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	42
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	N	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751			
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	4	77
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	38	1	267	3	Y	2	13
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	Y	2	15
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	8	1	300	3	Y	2	17
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	14	1	281	3	Y	4	21
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	7	28

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731			
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	Y	-0-	16
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	Y	-0-	16
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	9	1	83	3	Y	2	18
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	3	Y	-0-	18
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	82	3	Y	1	15
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	1	16

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333			
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	43	1	325	3	N	-0-	36
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	40	1	281	3	N	-0-	36
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	N	-0-	36
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	N	-0-	36
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-	36
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	36

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656			
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-	19
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-	19
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-	19
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-	19
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-	19
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730					
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
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	36	1	270	3	Y	1			28
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	1	9	276	3	Y	-0-			28
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	29	1	260	3	Y	-0-			28
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	3	Y	-0-			28
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	13	1	271	3	Y	7			35
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	8	9	321	3	Y	-0-			35
15						1	1							

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180					
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	-0-			39
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	12	1	85	3	N	7			46
02	174 N	62	-0-	-112	-0-	8	9	56	3	N	-0-			46
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	5	1	169	3	N	-0-			46
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	7			53
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	8	9			N	-0-			53

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652					
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	N	-0-			34
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	N	-0-			34
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	13	1	113	3	N	-0-			34
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	3	N	-0-			34
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			34
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853					
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	3			59
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	3	9	179	3	Y	5			64
02	232 N	190	-0-	-42	-0-	6	9	170	3	Y	1			65
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	1	9	220	3	Y	6			71
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	7	9	181	3	Y	4			65
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	4	9	155	3	Y	6			71
						7	1							
						7	9							

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590					
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	649	3	N	-0-			16
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	78	1	544	3	N	-0-			16
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	551	3	N	12			28
03	744 N	645	-0-	-99	-0-	13	9	618	3	N	9			37
04	600 N	427	-0-	-173	-0-	17	1	403	3	N	4			41
05	682 N	515	-0-	-167	-0-	10	9	488	3	N	4			45
						20	1							
						4	9							
						23	1							
						4	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	28
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-	28
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	1	29
						1	9					
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	4	1	159	3	Y	1	30
						1	9					
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	7	1	148	3	Y	1	31
						1	9					
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	1	31
						1	9					

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653				
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	1	62
						1	9					
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	Y	-0-	62
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	11	1	100	3	Y	1	63
						1	9					
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-	63
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	1	61
						1	9					
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	1	62
						1	9					

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651				
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-	30
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-	30
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-	30
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-	30
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-	30
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-	30

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679				
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-	38
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-	38
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	38
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-	38
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	36
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	36

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939				
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	Y	-0-	30
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	30
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	30
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	3	1	114	3	Y	-0-	30
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	42	1	319	3	N	-0-		23
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	N	-0-		23
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-		23
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	N	-0-		23
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	50		73
						55	9						
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	42 1	31

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522				
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	69	1	520	3	Y	-0-		71
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	3	Y	-0-		71
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	-0-		71
03	589 N	385	-0-	-204	-0-	10	1	375	3	Y	-0-		71
04	450 N	251	-0-	-199	-0-	12	1	239	3	Y	-0-		71
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		71

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787				
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	35	1	263	3	Y	-0-		22
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	31	1	214	3	Y	1		23
						1	9						
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-		23
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	7	1	249	3	Y	-0-		23
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	11	1	221	3	Y	1		24
						1	9						
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	1		25
						1	9						

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564				
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	32	1	246	3	N	-0-		43
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	3	N	-0-		43
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	25	1	222	3	N	-0-		43
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	3	N	-0-		43
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	3	N	-0-		43
05	279 N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-		43

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544				
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-		16
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	Y	-0-		16
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-		16
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	-0-		16
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433				
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	37	1	278	3	Y	-0-		27
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	36	1	250	3	Y	-0-		27
02	290 N	201	-0-	-89	-0-	20	1	181	3	Y	-0-		27
03	310 N	158	-0-	-152	-0-	4	1	154	3	Y	-0-		27
04	270 N	57	-0-	-213	-0-	3	1	54	3	Y	-0-		-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673		
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
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	24
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	24
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	3	Y	24
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	24
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	24
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	24

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733		
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	34
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	Y	34
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	19	1	171	3	Y	34
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	34
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	Y	34
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	Y	34

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715		
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	3	Y	16
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	16
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	16
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	16
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	16
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	16

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709		
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	23	1	173	3	N	17
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	17
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	17
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	17
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	17
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	31
						15	9				

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708		
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	N	29
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	892	3	N	30
						1	9				
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	N	30
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	13	1	480	3	N	30
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	22	1	442	3	N	30
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	49
						21	9				

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701		
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	61	1	466	3	Y	38
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	56	1	393	3	Y	46
						9	9				
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	417	3	Y	48
						2	9				
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	13	1	490	3	Y	50
						2	9				
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	19	1	392	3	Y	53
						3	9				
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	Y	53

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690				
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
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	50	1	377	3	Y	-0-		10
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	49	1	344	3	Y	-0-		10
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	36	1	325	3	Y	2		12
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	10	1	384	3	Y	1		13
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	16	1	325	3	Y	1		12
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	1		13
						1	9						

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740				
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	-0-		27
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	Y	-0-		27
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-		27
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-		27
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-		27
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-		27

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399				
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	25	1	188	3	N	-0-		44
01	341 N	169	-0-	-172	-0-	21	1	148	3	N	-0-		44
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	-0-		44
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-		44
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-		44
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	N	-0-	22 1	22

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760				
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-		19
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-		19
02	87 N	16	-0-	-71	-0-	2	1	14	3	N	-0-		19
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	N	-0-		19
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-		17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		17

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748				
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		21
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		21
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		21
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		21
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		21
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		21

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789				
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	43	1	327	3	Y	-0-		41
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	42	1	298	3	Y	-0-		41
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-		41
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	9	1	320	3	Y	-0-		41
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	13	1	268	3	Y	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512		
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
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	3	Y	62
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	3	Y	62
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	62
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	62
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	62
05	341 N	213	-0-	-128	-0-	10	1	203	3	Y	62

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	13
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	Y	13
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	3	Y	13
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	Y	13
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	12
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	12

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797		
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	N	32
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	32
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	20	1	181	3	N	32
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	6	1	210	3	N	32
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	32
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	32

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433		
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	38	1	288	3	N	13
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	43	1	305	3	N	13
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	28	1	255	3	N	13
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	N	13
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	13
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	13

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230		
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	3	N	55
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	3	N	55
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	55
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	12	1	452	3	N	55
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	15	1	296	3	N	55
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	55

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293				
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		
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	56	1	422	3	Y	5	17	
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	6	9	363	3	Y	1	10 1	8
02	435 N	143	-0-	-292	-0-	1	9	129	3	Y	-0-	8	
03	496 N	247	-0-	-249	-0-	14	1	230	3	Y	10	18	
04	390 N	281	-0-	-109	-0-	6	1	267	3	Y	1	19 1	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	11	9				7	7	
						1	9						
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718				
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	35	1	267	3	Y	-0-	30	
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	2	9	203	3	Y	2	32	
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	23	1	207	3	Y	-0-	32	
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	6	1	226	3	Y	-0-	32	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	1	33	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	9	307	3	Y	2	35	
						15	1						
						2	9						
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762				
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	42	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	42	
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	42	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	42	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	-0-	
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783				
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-	53	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-	53	
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	-0-	53	
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	902	3	Y	-0-	53	
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	13	1	257	3	Y	-0-	53	
05	527 N	314	-0-	-213	-0-	14	1	300	3	Y	-0-	53	
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390				
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	3	N	-0-	95	
01	496 N	281	-0-	-215	-0-	35	1	246	3	N	-0-	95	
02	377 N	53	-0-	-324	-0-	5	1	48	3	N	-0-	95	
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	3	N	-0-	95	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	863	3	N	-0-	95	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	N	-0-	95	
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556				
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	N	-0-	28	
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	N	-0-	28	
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	14	1	125	3	N	-0-	28	
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	3	N	-0-	28	
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529						
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)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-				74
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-				74
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	Y	-0-				74
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	828	3	Y	-0-				74
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-				74
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				74

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	Y	-0-				-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	14	1	125	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	3	Y	-0-				-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-				-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-				-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686						
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	32	1	242	3	N	-0-				28
01	372 N	215	-0-	-157	-0-	27	1	188	3	N	-0-				28
02	290 N	183	-0-	-107	-0-	18	1	165	3	N	-0-				28
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	N	-0-				28
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-				28
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-				28

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768						
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	Y	-0-				27
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	Y	-0-				27
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	10	1	91	3	Y	-0-				27
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	3	1	105	3	Y	-0-				27
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-				-0-

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194						
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	N	-0-				38
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	18	1	129	3	N	-0-				38
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-				38
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	4	1	146	3	N	-0-				38
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-				38
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710						
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	Y	20				34
						22	9								
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	37	1	256	3	Y	-0-				34
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	28	1	249	3	Y	-0-				34
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	8	1	287	3	Y	4				38
						4	9								
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	17	41	1		14
						19	9								
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	Y	-0-				14

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	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
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	3	Y	-0-	33
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	34	1	237	3	Y	-0-	33
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	28	1	255	3	Y	-0-	33
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	8	1	289	3	Y	-0-	33
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	32
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	Y	-0-	32

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683			
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	Y	-0-	51
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	Y	-0-	51
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	51
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-	51
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1	51
						1	9					
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	50

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	20
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	20
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	20
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	20
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	20
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-	20

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558			
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-	66
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	Y	-0-	66
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	8	1	70	3	Y	2	68
						2	9					
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	68
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	62
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	62

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413			
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	725 N	167	-0-	-558	-0-	17	1	150	3	N	-0-	32
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	935	3	N	-0-	32
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	3	N	-0-	32
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	N	-0-	32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863			
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	222	-0-	-212	-0-	28	1	194	3	Y	-0-	-0-
02	377 N	333	-0-	-44	-0-	33	1	300	3	Y	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	3	Y	-0-	-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	-0-	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	3	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751		
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
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	43
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	43
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	16	1	141	3	Y	43
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	5	1	167	3	Y	43
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	43
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	43

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	15
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	15
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	15
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	15
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	17
						2	9				
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	17

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184		
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	36	1	271	3	N	50
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	33	1	233	3	N	50
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	50
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	8	1	295	3	N	50
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	3	N	50
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	9
								41	1		

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	14
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	3	N	14
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	14
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	14
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	14
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732		
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	29	1	222	3	Y	10
						2	9				
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	10
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	10
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	10
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	Y	10
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621		
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	30
						4	9				
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	46	1	325	3	Y	32
						2	9				
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	34	1	310	3	Y	34
						2	9				
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	10	1	383	3	Y	35
						1	9				
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	Y	37
						2	9				
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	42
						6	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587					
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
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	Y	-0-			25
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			25
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-			25
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	-0-			25
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			25
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652					
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	35	1	263	3	Y	-0-			58
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	Y	1			59
						1	9							
02	406 N	384	-0-	-22	-0-	38	1	345	3	Y	1			60
						1	9							
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	3	Y	-0-			60
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	17	1	336	3	Y	1			60
						1	9							
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	1			61
						1	9							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643					
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-			10
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-			10
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			10
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	-0-			10
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			10
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			10

BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751					
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-			13
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	31	1	218	3	Y	1			14
						1	9							
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	25	1	230	3	Y	-0-			14
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	7	1	261	3	Y	1			15
						1	9							
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	2			17
						2	9							
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	2			19
						2	9							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871					
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	1			47
						1	9							
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-	36	1	11
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			11
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	4	1	146	3	Y	2			13
						2	9							
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			13
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-			13

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425					
12	465 N	285	-0-	-180	-0-	33	1	252	3	N	-0-			42
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	39	1	274	3	N	-0-			42
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	N	-0-			42
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	3	N	-0-			42
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			42
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-			42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792			
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
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	N	-0-			30
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	N	-0-			30
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			30
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-			30
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 3	N	-0-			30
05	14 N	5	-0-	-9	-0-	4 3	1 9	N	1			31

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804			
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32 1	239 3	N	-0-			5
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	29 1	202 3	N	-0-			5
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	22 1	203 3	N	-0-			5
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7 1	246 3	N	-0-			5
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	N	-0-			5
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	-0-			5

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788			
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	24 1	183 3	N	-0-			22
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53 1	372 3	N	-0-			22
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30 1	275 3	N	-0-			22
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	3 1	121 3	N	-0-			22
04	390 N	75	-0-	-315	-0-	4 1	71 3	N	-0-			22
05	341 N	22	-0-	-319	-0-	1 1	19 3	N	2			24
						2 9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818			
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	48 1	361 3	Y	-0-			20
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	46 1	323 3	Y	-0-			20
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	34 1	311 3	Y	-0-			20
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	10 1	366 3	Y	-0-			20
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3	Y	-0-			20
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	Y	-0-			20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	Y	-0-			37
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 3	Y	-0-			37
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	-0-			37
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			37
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			37
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	Y	-0-			37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807			
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	28 1	212 3	Y	-0-			8
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	20 1	143 3	Y	-0-			8
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	21 1	186 3	Y	-0-			8
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	6 1	211 3	Y	-0-			8
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	Y	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820				
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
12		723 N	723	-0-	-0-		83 1	627 3	Y				67
							13 9						
01		682 N	642	-0-	-40		79 1	552 3	Y		65 1		12
							11 9						
02		609 N	608	-0-	-1		59 1	537 3	Y				23
							12 9						
03		713 N	697	-0-	-16		18 1	669 3	Y				32
							10 9						
04		630 N	605	-0-	-25		28 1	569 3	Y				39
							8 9						
05		685 N	685	-0-	-0-		30 1	632 3	Y				60
							23 9						

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769				
12		496 N	263	-0-	-233		31 1	232 3	N				55
01		1302 N	307	-0-	-995		38 1	269 3	N				55
02		406 N	384	-0-	-22		38 1	346 3	N				55
03		949 N	949	-0-	-0-		25 1	924 3	N				55
04		725 N	725	-0-	-0-		34 1	691 3	N				55
05		1244 N	1244	-0-	-0-		57 1	1187 3	N				55

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717				
12		310 N	300	-0-	-10		35 1	265 3	N				58
01		310 N	265	-0-	-45		33 1	232 3	N				58
02		261 N	249	-0-	-12		25 1	224 3	N				58
03		310 N	267	-0-	-43		7 1	260 3	N				58
04		453 N	453	-0-	-0-		21 1	432 3	N				58
05		279 N	184	-0-	-95		8 1	176 3	N				58

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808				
12		69 N	69	-0-	-0-		8 1	61 3	N				3
01		65 N	65	-0-	-0-		8 1	57 3	N				3
02		63 N	63	-0-	-0-		6 1	57 3	N				3
03		65 N	65	-0-	-0-		2 1	63 3	N				3
04		64 N	64	-0-	-0-		3 1	61 3	N				3
05		68 N	68	-0-	-0-		3 1	65 3	N				3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730				
12		186 N	141	-0-	-45		16 1	124 3	Y				14
							1 9						
01		151 N	151	-0-	-0-		19 1	132 3	Y				14
02		140 N	140	-0-	-0-		14 1	126 3	Y				14
03		124 N	65	-0-	-59		2 1	63 3	Y				14
04		120 N	99	-0-	-21		5 1	94 3	Y				14
05		187 N	187	-0-	-0-		9 1	178 3	Y				14

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	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	
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	42 1	319 3	N	-0-	7	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48 1	337 3	N	-0-	7	
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	33 1	296 3	N	-0-	7	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11 1	400 3	N	-0-	7	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	374 3	N	-0-	7	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	N	1	8	
						1 9					

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663		
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	18 1	138 3	Y	-0-	14	
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	14 1	96 3	Y	-0-	14	
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	14 1	128 3	Y	-0-	14	
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 1	142 3	Y	-0-	14	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	Y	-0-	14	
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	5 1	113 3	Y	-0-	14	

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755		
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49 1	373 3	N	-0-	65	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48 1	336 3	N	-0-	65	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39 1	348 3	N	-0-	65	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	12 1	436 3	N	-0-	65	
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	16 1	326 3	N	-0-	65	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21 1	441 3	N	1	66	
						1 9					

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22 1	165 3	Y	-0-	38	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	76 3	Y	-0-	38	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 3	Y	-0-	38	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 1	89 3	Y	-0-	38	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	Y	-0-	-0-	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761		
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	42 1	319 3	Y	-0-	15	
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	34 1	237 3	Y	-0-	15	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34 1	305 3	Y	-0-	15	
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	9 1	314 3	Y	1	16	
						1 9					
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 3	Y	-0-	16	
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	15 1	311 3	Y	4	20	
						4 9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742		
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	42 1	315 3	Y	-0-	28	
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	37 1	261 3	Y	-0-	28	
02	348 N	302	-0-	-46	-0-	30 1	272 3	Y	-0-	28	
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	9 1	325 3	Y	-0-	28	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 3	Y	-0-	28	
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	Y	-0-	28	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761					
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
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-			26
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	34	1	238	3	Y	2			28
						2	9							
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	243	3	Y	2			30
						2	9							
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	8	1	280	3	Y	2			32
						2	9							
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	248	3	Y	2			34
						2	9							
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	1			35
						1	9							

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802					
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	N	-0-			37
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-			37
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			37
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-			37
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			37
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	8			45
						9	9							

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768					
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	106	1	802	3	Y	5			28
						6	9							
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	80	1	561	3	Y	5			33
						6	9							
02	725 N	721	-0-	-4	-0-	71	1	644	3	Y	5			38
						6	9							
03	899 N	840	-0-	-59	-0-	22	1	814	3	Y	4			42
						4	9							
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	28	1	568	3	Y	2			44
						2	9							
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	Y	5			49
						6	9							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			41
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			41
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-			41
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816			
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-	5
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	-0-	5
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	5
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-	5
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	4
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-	4

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710			
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	21
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	21
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	21
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	21
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	21
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	21

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630			
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	Y	-0-	16
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	47	1	331	3	Y	4	20
						4	9					
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	37	1	338	3	Y	-0-	20
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	11	1	394	3	Y	-0-	20
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	2	2
						2	9					
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	2	4
						2	9					

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775			
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	-0-	17
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	22	1	155	3	Y	-0-	17
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	19	1	169	3	Y	-0-	17
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	3	Y	-0-	17
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-	17
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	1	18
						1	9					

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638			
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	3	Y	-0-	21
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	20	1	142	3	Y	-0-	21
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	17	1	154	3	Y	-0-	21
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	Y	-0-	21
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	19
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	19

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	Y	-0-	35
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-	35
02	203 N	148	-0-	-55	-0-	15	1	133	3	Y	-0-	35
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	5	1	199	3	Y	-0-	35
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	35
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	Y	-0-	35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743			
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		
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	9 1	67 3	Y	-0-	3		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	3		
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-	3		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	-0-	3		
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-	3		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-	3		

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764			
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	17 1	128 3	N	-0-	79		
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	8 1	53 3	N	-0-	79		
02	145 N	76	-0-	-69	-0-	8 1	68 3	N	-0-	79		
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 1	239 3	N	-0-	79		
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-	79		
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	28	70 1	37	
						31 9						

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735			
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	13 1	95 3	Y	-0-	10		
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	12 1	85 3	Y	-0-	10		
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	9 1	80 3	Y	-0-	10		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	Y	-0-	10		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	-0-	-0-		
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	-0-	-0-		

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771			
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 3	Y	-0-	36		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	Y	1	37		
						1 9						
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	Y	-0-	37		
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3 1	126 3	Y	-0-	37		
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	5 1	105 3	Y	-0-	36		
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	Y	1	37		
						1 9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706			
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	15 1	116 3	Y	-0-	13		
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	15 1	103 3	Y	-0-	13		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 3	Y	-0-	13		
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	3 1	116 3	Y	-0-	13		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	-0-	12		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-	12		

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	4		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	4		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	2		
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-	2		

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

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
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-		9
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-		9
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	11	1	101	3	Y	1		10
						1	9						
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	3	Y	-0-		10
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	100	3	Y	1		11
						1	9						
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	111	3	Y	1		11
						1	9						

 P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	N	-0-		49
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	321	3	N	21		70
						23	9						
02	406 N	254	-0-	-152	-0-	25	1	229	3	N	-0-		70
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	13	1	473	3	N	-0-		70
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-		70
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-		70

 BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	Y	-0-		27
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	12	1	81	3	Y	-0-		27
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-		27
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-		27
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	1		28
						1	9						
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	116	3	Y	1		29
						1	9						

 BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	73	90 1	26
						80	9						
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	22	1	155	3	Y	24		50
						26	9						
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-		50
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	5	1	174	3	Y	6		56
						7	9						
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	Y	-0-		56
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	51	49 1	58
						56	9						

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-		9
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	3	Y	-0-		9
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	9	1	84	3	Y	-0-		9
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	3	Y	-0-		9
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-		8
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	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 #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

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
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	67	1	510	3	Y	-0-				26
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	62	1	433	3	Y	-0-				26
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	49	1	438	3	Y	-0-				26
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	15	1	535	3	Y	-0-				26
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	14	34	1		6
						15	9								
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	3				9
						3	9								

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	563	3	Y	3	74	1		8
						3	9								
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	68	1	477	3	Y	5				13
						6	9								
02	609 N	500	-0-	-109	-0-	50	1	450	3	Y	-0-				13
03	651 N	449	-0-	-202	-0-	12	1	437	3	Y	-0-				13
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-				13
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	Y	15				28
						17	9								

 BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

12	155 N	76	-0-	-79	-0-	9	1	67	3	Y	-0-				27
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-				27
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	5	1	42	3	Y	-0-				27
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-				27
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-				27
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-				27

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

12	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-				57
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	13	1	88	3	Y	1				58
						1	9								
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	10	1	90	3	Y	1				59
						1	9								
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	Y	-0-				59
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	1				58
						1	9								
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	1				59
						1	9								

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	108	1	815	3	Y	11				36
						12	9								
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	640	3	Y	-0-				36
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	63	1	573	3	Y	-0-				36
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	820	3	Y	24				60
						26	9								
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	Y	-0-	54	1		6
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	Y	-0-				5

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822			
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		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	Y	-0-	24		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	Y	-0-	24		
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	9 1	84 3	Y	-0-	24		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y	-0-	24		
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	Y	-0-	-0-		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-	-0-		

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711			
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	22 1	165 3	Y	-0-	3		
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	21 1	146 3	Y	-0-	3		
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	16 1	146 3	Y	-0-	3		
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	5 1	166 3	Y	-0-	3		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	Y	-0-	3		
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 3	Y	-0-	3		

ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320			
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19 1	144 3	N	-0-	40		
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137 3	N	-0-	40		
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	60 1	538 3	N	-0-	40		
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	18 1	661 3	N	-0-	40		
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	N	-0-	40		
05	651 N	256	-0-	-395	-0-	12 1	244 3	N	-0-	40		

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657			
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	16 1	125 3	Y	5	18		
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	6 9	115 3	Y	-0-	10 1	8	
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	13 1	115 3	Y	-0-	8		
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	4 1	132 3	Y	10	18		
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	11 9	112 3	Y	1	19 1	-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	209 3	Y	7	7		

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578			
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	Y	-0-	29		
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	28 1	196 3	Y	-0-	29		
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	23 1	205 3	Y	-0-	29		
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	6 1	208 3	Y	-0-	29		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	Y	-0-	28		
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	11 1	236 3	Y	-0-	28		

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648			
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	26 1	196 3	Y	-0-	42		
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	24 1	170 3	Y	-0-	42		
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	18 1	165 3	Y	-0-	42		
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	6 1	208 3	Y	-0-	42		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	Y	-0-	42		
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	7 1	151 3	Y	-0-	42		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762		
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	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62 1	10	471 3	Y	43 1	10
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	11 9	-0-	429 3	Y		10
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	61 1	-0-	441 3	Y		10
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	504 3	Y		10
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	14 1	-0-	432 3	Y		10
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	503 3	Y		10
						24 1					

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791		
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	91 1	-0-	687 3	Y		50
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	55 1	8	388 3	Y	48 1	10
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9 9		403 3	Y		12
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	45 1	2	415 3	Y		12
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	2 9	-0-	323 3	Y		12
05	403 N	299	-0-	-104	-0-	11 1	6	279 3	Y		18
						16 1					
						13 1					
						7 9					

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621		
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-	416 3	N		57
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-	382 3	N		57
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42 1	-0-	377 3	N		57
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	458 3	N		57
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	19 1	-0-	391 3	N		57
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21 1	6	443 3	N		63
						7 9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792		
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	157 3	Y		28
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	139 3	Y		28
02	174 N	104	-0-	-70	-0-	10 1	-0-	94 3	Y		28
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	185 3	Y		28
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	145 3	Y		28
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	146 3	Y		28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753		
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	-0-	5 3	Y		24
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	39 3	Y		24
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	45 3	Y		24
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	59 3	Y		24
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	24	60 3	Y		24
						26 9					
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	72 3	Y		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686			
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	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	554	3	N	-0-	8
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	95	1	668	3	N	-0-	8
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	3	N	-0-	8
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	546	3	N	-0-	8
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	21	1	420	3	N	-0-	8
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-	8

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868			
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	N	-0-	15
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	30	1	208	3	N	-0-	15
02	348 N	325	-0-	-23	-0-	32	1	293	3	N	-0-	15
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	10	1	350	3	N	-0-	15
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-	15
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-	15

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646			
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	13
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	20	1	140	3	Y	-0-	13
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	15	1	135	3	Y	-0-	13
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	4	1	159	3	Y	-0-	13
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-	13
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	13

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681			
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-	23
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	14	1	101	3	N	-0-	23
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	10	1	93	3	N	-0-	23
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-	23
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	23
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	74	3	N	5	28
						6	9					

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628			
12	527 N	246	-0-	-281	-0-	29	1	217	3	Y	-0-	33
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-	33
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	1	34
						1	9					
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	-0-	34
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	34
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-	34

BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678			
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-	20
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	1	21
						1	9					
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-	21
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301	3	Y	-0-	21
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-	20
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	1	21
						1	9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846					
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
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	335	3	Y	15			73
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	17	9	257	3	Y	-0-			73
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	Y	-0-			73
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	32	1	269	3	Y	9			82
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-			82
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	9	325	3	Y	-0-			82
15						15	1							
16						16	1							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858					
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	Y	-0-			20
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	35	1	249	3	Y	-0-			20
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	-0-			20
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-			20
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			20
05	341 N	65	-0-	-276	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			20

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547					
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	3	N	-0-			33
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131	3	N	-0-			33
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	14	1	127	3	N	-0-			33
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	5	1	170	3	N	-0-			33
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			33
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			33

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603					
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	132	1	1001	3	Y	-0-			44
01	1085 N	856	-0-	-229	-0-	105	1	740	3	Y	10	48	1	6
02	957 N	802	-0-	-155	-0-	11	9	722	3	Y	-0-			6
03	1116 N	849	-0-	-267	-0-	80	1	821	3	Y	5			11
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	22	1	767	3	Y	-0-			11
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	6	9	913	3	Y	-0-			11

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741					
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	3	Y	15	61	1	11
01	961 N	937	-0-	-24	-0-	17	9	820	3	Y	-0-			11
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	117	1	712	3	Y	-0-			11
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	3	Y	3			14
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	28	1	839	3	Y	16			30
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	3	9	740	3	Y	-0-			30

42						42	1							
43						18	9							
44						36	1							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682			
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	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	3	N	-0-	13
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	94	1	656	3	N	-0-	13
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	3	N	-0-	13
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	26	1	956	3	N	-0-	13
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	3	N	-0-	13
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	N	26	39
						29	9					

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828			
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	71	1	540	3	N	-0-	35
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	490	3	N	1	36
						1	9					
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	3	N	-0-	36
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	3	N	-0-	36
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-	36
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	7	43
						8	9					

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370			
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	3	N	-0-	60
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-	60
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-	60
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	N	-0-	60
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-	60
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	-0-	60

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758			
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	853	3	Y	9	5
						10	9				60	1
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	97	1	684	3	Y	9	14
						10	9					
02	725 N	678	-0-	-47	-0-	68	1	610	3	Y	-0-	14
03	961 N	585	-0-	-376	-0-	15	1	570	3	Y	-0-	14
04	780 N	649	-0-	-131	-0-	30	1	611	3	Y	7	21
						8	9					
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	41	1	860	3	Y	6	27
						7	9					

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798			
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	N	-0-	48
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-	48
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	11	1	102	3	N	-0-	48
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	3	1	107	3	N	-0-	48
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	3	N	-0-	48
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-	48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570					
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
12	961 N	836	-0-	-125	-0-	97	1	733	3	Y	5			17
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	6	9	603	3	Y	1	10	1	8
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	1	9	864	3	Y	-0-			8
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	45	1	1647	3	Y	10			18
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	11	9	752	3	Y	1	19	1	-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	37	1	1692	3	Y	7			7
						1	9							
						8	9							
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748					
12	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	145	1	1101	3	N	9			52
01	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	10	9	923	3	N	13			65
02	1102 N	1047	-0-	-55	-0-	132	1	943	3	N	-0-			65
03	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	14	9	1199	3	N	-0-			65
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	104	1	1024	3	N	-0-			65
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1200	3	N	44	104	1	5
						51	1							
						58	1							
						48	9							
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354					
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-			22
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	25	1	173	3	N	7			29
02	232 N	158	-0-	-74	-0-	8	9	142	3	N	-0-			29
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			29
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	N	-0-			29
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-			29
						13	1							
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652					
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	308	1	2338	3	N	-0-			49
01	2511 N	2268	-0-	-243	-0-	283	1	1985	3	N	-0-			49
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1671	3	N	-0-			49
03	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	65	1	2378	3	N	-0-			49
04	2190 N	1820	-0-	-370	-0-	86	1	1734	3	N	-0-			49
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	2001	3	N	3			52
						3	9							
BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626					
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	414	3	Y	5	94	1	10
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	6	9	342	3	Y	3			13
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	49	1	354	3	Y	1			14
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	3	9	421	3	Y	1			15
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	39	1	366	3	Y	2			17
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1	9	414	3	Y	1			18
						18	1							
						2	9							
						20	1							
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

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
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-			118
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	Y	5			123
						6	9							
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	-0-			123
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	8	1	299	3	Y	-0-			123
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	269	3	Y	2			125
						2	9							
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	Y	-0-			125

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUFFERER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			90
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	3	N	14			14
						15	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	29	173	1	290
						32	9							
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			290
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	97			387
						107	9							
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	12			399
						13	9							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			399
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	11	123	1	287
						12	9							

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

12	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	353	2	32	9	Y	29			94
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	Y	7	34	1	67
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			67
03	372 #	361	-0-	-11	-0-	327	2	34	9	Y	31	33	1	65
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36	9	Y	33			98
05	372 #	355	-0-	-17	-0-	354	2	1	9	Y	1	34	1	65

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
ROBISON, P. T.		WELL #:		2	RRCID ->	158842	COMPL. DATE	11/17/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-			43
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3			Y	-0-			43
02	174 #	169	-0-	-5	-0-	169 3			Y	-0-			43
03	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3			Y	-0-			43
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3			Y	-0-			43
05	186 #	47	-0-	-139	-0-	47 3			Y	-0-			43

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404									
BAGGETT "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	208391	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6706 -	6760	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208393	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6889 -	6917	
12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	850 2	15 9	N		14			109
01	822 R	822	-0-	-0-	-0-	821 2	1 9	N		1			110
02	836 R	836	-0-	-0-	-0-	835 2	1 9	N		1			111
03	804 R	804	-0-	-0-	-0-	801 2	3 9	N		3	71 1		43
04	778 R	778	-0-	-0-	-0-	777 2	1 9	N		1			44
05	793 R	793	-0-	-0-	-0-	792 2	1 9	N		1			45

BAGGETT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	215504	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 6795 -	6819	
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			154
01	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1050 2	2 9	N		2			156
02	396 R	396	-0-	-0-	-0-	393 2	3 9	N		3			159
03	981 R	981	-0-	-0-	-0-	946 2	35 9	N		32	102 1		89
04	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1234 2	13 9	N		12			101
05	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1223 2	17 9	N		15			116

RED STAG OPERATING, LLC				697118									
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6527 -	6563	
12	496 #	369	-0-	-127	-0-	238 3	131 9	Y		119	146 1		49
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	256 3	116 9	Y		105	86 1		68
02	377 #	332	-0-	-45	-0-	230 3	102 9	Y		93	86 1		75
03	403 #	335	-0-	-68	-0-	230 3	105 9	Y		95	96 1		74
04	390 #	313	-0-	-77	-0-	216 3	97 9	Y		88	95 1		67
*05	372 #	338	-0-	-34	-0-	252 3	86 9	Y		78	57 1		88

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6492 -	6555	
12	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1279 3	46 9	N		42	51 1		42
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1251 3	41 9	N		37	30 1		49
02	829 R	829	-0-	-0-	-0-	793 3	36 9	N		33	30 1		52
03	829 R	829	-0-	-0-	-0-	793 3	36 9	N		33	34 1		51
04	927 R	927	-0-	-0-	-0-	893 3	34 9	N		31	33 1		49
*05	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1164 3	30 9	N		27	20 1		56

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT																
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118																
THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473																
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

12		1488 #	1138	-0-	-350	-0-	1121 3	17 9	Y	15	18 1					8
01		1271 #	1075	-0-	-196	-0-	1061 3	14 9	Y	13	11 1					10
02		1160 #	1056	-0-	-104	-0-	1044 3	12 9	Y	11	11 1					10
03		1240 #	1057	-0-	-183	-0-	1044 3	13 9	Y	12	12 1					10
04		1200 #	984	-0-	-216	-0-	972 3	12 9	Y	11	12 1					9
*05		1147 #	1134	-0-	-13	-0-	1123 3	11 9	Y	10	7 1					12

HAGELSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 290715 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6806																
12		155 #	85	-0-	-70	-0-	79 3	6 9	N	5						61
01		155 #	75	-0-	-80	-0-	65 3	10 9	N	9						70
02		116 #	67	-0-	-49	-0-	67 3		N	-0-						70
03		124 #	67	-0-	-57	-0-	67 3		N	-0-						70
04		90 #	49	-0-	-41	-0-	49 3		N	-0-						70
*05		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-						70

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																
12	14B	DENY	87	-0-	87	14807	87 1		N	-0-						26
01	14B	DENY	148	-0-	148	14955	148 1		N	-0-						26
02		0	87	-0-	87	15042	87 1		N	-0-						26
03		0	84	-0-	84	15126	84 1		N	-0-						26
04		0	84	-0-	84	15210	84 1		N	-0-						26
05		0	84	-0-	84	15294	84 1		N	-0-						26

RED STAG OPERATING, LLC 697118																
THOMPSON -47- WELL #: 3 RRCID -> 293347 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3513 - 4444																
12		124 #	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-						-0-
01		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-						-0-
02		116 #	108	-0-	-8	-0-	108 3		N	-0-						-0-
03		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-						-0-
04		120 #	3	-0-	-117	-0-	3 3		N	-0-						-0-
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-						-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT																
EOG RESOURCES, INC. 253162																
HELBBING, WALLEEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																
HELBBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064																
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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															

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-			-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2	Y	-0-			-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-			-0-
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

12	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2	Y	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-			-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	Y	-0-			-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
 HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
----	-------	-----	-----	------	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	113	7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	465 N	255	-0-	-210	-0-	255	3	N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
04	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3	N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
BEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	099874	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9593 - 9788
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
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02	232 N	116	-0-	-116	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9538 - 9665
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "C"		WELL #:		6 D	RRCID ->	152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8557 - 8606
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "A"		WELL #:		4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8634 - 8770
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8524 - 8610
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	69 3	2 9	N	2	2 8		-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C.		WELL #:		27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9230
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HENDEYSON, J. W.		WELL #:		3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9205 - 9538
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9311 - 9324
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8584 - 8600
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8728 - 8747
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 - 8714
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	52 3	2 9	N	2	2 8		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404												
COUCH "B"				WELL #:	5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8528 - 8542			
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COUCH "B"				WELL #:	6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8581 - 8662			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEAN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	N/A			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COUCH "C"				WELL #:	8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	8920 - 11820			
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				-0-
03	651 N	309	-0-	-342	-0-	-0-	309	3			N	-0-				-0-
04	720 N	113	-0-	-607	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	558 N	457	-0-	-101	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-

COUCH "B"				WELL #:	7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8100 - 11940			
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
03	527 N	18	-0-	-509	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COUCH "D"				WELL #:	5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	9000 - 11971			
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COUCH "D"				WELL #:	7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9400 - 12305			
12	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	-0-	1561	3			N	-0-				-0-
01	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	-0-	1617	3			N	-0-				-0-
02	1479 N	961	-0-	-518	-0-	-0-	961	3			N	-0-				-0-
03	1550 N	615	-0-	-935	-0-	-0-	615	3			N	-0-				-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OZONA, SW. (STRAWN)										//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
COUCH "B"										WELL #: 8		RRCID -> 191158		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
COUCH "C"										WELL #: 10		RRCID -> 191930		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
RED STAG OPERATING, LLC										697118							
HENDERSON, JOHN W. III "C"										WELL #: 3		RRCID -> 068303		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HENDERSON, JOHN W. III "K"										WELL #: 14 L		RRCID -> 097074		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
12	1488 N	547	-0-	-941	-0-	547	2			N	-0-						-0-
01	1240 N	767	-0-	-473	-0-	767	3			N	-0-						-0-
02	522 N	379	-0-	-143	-0-	379	3			N	-0-						-0-
03	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	3			N	-0-						-0-
04	750 N	504	-0-	-246	-0-	504	3			N	-0-						-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-						-0-
HENDERSON, JOHN W. III L										WELL #: 34 L		RRCID -> 133700		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-						1
01	3100 N	5599	-0-	2499	2499	5459	3	140	9	N	127						128
02	2900 N	6329	-0-	3429	5928	6323	3		6	N	5						133
03	3100 N	4827	-0-	1727	7655	4821	3		6	N	5	138	1				-0-
04	3000 N	4549	-0-	1549	9204	4543	3		6	N	5						5
05	3100 N	3711	-0-	611	9815	3710	3	1	9	N	1						6

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		35 L	RRCID ->	135032	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9353 - 9429
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	2170 X	1136	-0-	-1034	-0-	1136 2		Y	-0-		-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		Y	-0-		-0-
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		Y	-0-		-0-
03	3100 N	4023	-0-	923	923	4023 3		Y	-0-		-0-
04	3000 N	3953	-0-	953	1876	3953 3		Y	-0-		-0-
05	3100 N	2124	-0-	-976	900	2124 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		41	RRCID ->	140952	COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9316 - 9388
12	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	452	-0-	-633	-0-	452 3		N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-		-0-
05	620 N	438	-0-	-182	-0-	438 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2301L	RRCID ->	142509	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8844 - 8935
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #:		2402RL	RRCID ->	142514	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8776 - 9045
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2401ML	RRCID ->	142864	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9286 - 9330
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2701ST	RRCID ->	142865	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8885 - 9113
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		N	-0-		-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 3		N	-0-		-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	407 3		N	-0-		-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3		N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2302L	RRCID ->	142866	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8813 - 8888
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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 TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID ->	142970	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	8690 PERF. 8441 - 8510		
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
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	Y	-0-		-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	Y	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID ->	142973	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8840 - 9003		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID ->	144182	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9060 - 9211		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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 #: 2401L		RRCID -> 144404		COMPL. DATE 11/14/1992			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799						
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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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						
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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						
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7				126
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3				129
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	Y	7				136
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1				137
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1	9	Y	1				138
*05	434 N	290	-0-	-144	-0-	288	3	2	9	Y	2				140

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304L		RRCID -> 144671		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 L		RRCID -> 144722		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805						
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	3	8	9	Y	7				15
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	Y	6				21
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	Y	6				27
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	3	9	Y	3				30
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-				30
*05	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	3			Y	-0-				30

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 L		RRCID -> 144817		COMPL. DATE 02/08/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075						
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENNDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146766	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 8313 - 8571	
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
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-		-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-		-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-		-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-		-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-		-0-

HENNDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147308	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 8408 - 8594	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3			N	-0-		-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-		-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-		-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:		0902 L	RRCID ->	147561	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8826 - 8998	
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3			Y	-0-		13
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3			Y	-0-		13
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	82 3			Y	-0-		13
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			Y	-0-		13
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-		13
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-		13

HENNDERSON STATE "3"		WELL #:		1 L	RRCID ->	147857	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8785 - 9078	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #:		2404ST	RRCID ->	152148	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720 - 8809	
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			Y	-0-		-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			Y	-0-		-0-
02	1015 N	1002	-0-	-13	-0-	1002 3			Y	-0-		-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			Y	-0-		-0-
04	1110 N	911	-0-	-199	-0-	911 3			Y	-0-		-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3			Y	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #:		2405	RRCID ->	152499	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8590 - 8791	
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3			N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2704	RRCID ->	153688	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3			N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-		-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3			N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
HENDERSON TRUST NN		WELL #:		2407M	RRCID ->	153691	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2404M	RRCID ->	154253	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 9283 - 9574
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1903 L	RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8665 - 8899
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	4
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-	-0-	4
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	4
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	4
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-	-0-	4
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-	-0-	4

HENDERSON		WELL #:		2407	RRCID ->	155437	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8786 - 8876
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #:		1904	RRCID ->	155440	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8755 - 9042
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #:		3604	RRCID ->	155454	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8316 - 8509
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	3	N	-0-	-0-	-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #:		2406	RRCID ->	156308	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8300 - 8792
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENDERSON TRUST EE		WELL #:		3306	RRCID ->	157326	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8782 - 8945	
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
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			5
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-			5
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			5
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			5
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			5
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		N	-0-			5

MEADOWS RANCH "2"				WELL #:	1	RRCID ->	163254	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7940 - 7960
12	3968 X	3479	-0-	-489	-0-	3479 3		N	-0-			307
01	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3369 3		N	-0-			307
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3		N	-0-			307
03	3472 X	3256	-0-	-216	-0-	3256 3		N	-0-			307
04	3360 X	2761	-0-	-599	-0-	2761 3		N	-0-			307
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-			307

MEADOWS RANCH "3"				WELL #:	1	RRCID ->	163476	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 6108 - 7518
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9"				WELL #:	7-L	RRCID ->	165673	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 0 - 9141
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-			-0-

SEALY HUTCHINS "9"				WELL #:	8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF. 6299 - 8817
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"				WELL #:	46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9388 - 9490
12	837 N	367	-0-	-470	-0-	367 2		N	-0-			88
01	682 N	233	-0-	-449	-0-	233 3		N	-0-	20 7		68
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	441 3	11 9	N	10			78
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 3	6 9	N	5			83
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			83
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770 3	1 9	N	1			84

VADA BEAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9269 - 9621
12	713 N	308	-0-	-405	-0-	308 2		N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
04	690 N	523	-0-	-167	-0-	523 3		N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
VADA BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 167146		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552			
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
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 167309		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 169667		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840			
12	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4 9 N	4	4	4
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4 9 N	4	4	8
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	124	3	4 9 N	4	4	12
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	581	3	4 9 N	4	4	16

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 55		RRCID -> 180916		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387			
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	409	-0-	-311	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON 47		WELL #: 8		RRCID -> 192775		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	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-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 69		RRCID -> 204569		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338			
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	568	-0-	-512	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 70		RRCID -> 241326		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626			
12	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	6492	-0-	3392	-0-	3392	6492	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	1575	-0-	-1325	-0-	2067	1575	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	1575	-0-	-1525	-0-	542	1575	3	N	-0-	-0-
04	2850 X	1190	-0-	-1660	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2945 X	1200	-0-	-1745	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		72	RRCID ->	242464	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	9474 - 9689
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
03		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1963 3	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
HENDERSON 23		WELL #:		2	RRCID ->	131901	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	6434 - 9622
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #:		8	RRCID ->	170834	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	6508 - 9681
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
02		203 N	194	-0-	-9	-0-	194 3	N	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3	N	-0-			-0-
05		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 3	N	-0-			-0-

OZONA, WEST (STRAWN)				68003 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC				697118								
UNIVERSITY LANDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019120	COMPL. DATE	10/17/1961	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A
12		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	894	-0-	-253	-0-	894 3	N	-0-			-0-
02		986 N	761	-0-	-225	-0-	761 3	N	-0-			-0-
03		1085 N	761	-0-	-324	-0-	761 3	N	-0-			-0-
04		870 N	549	-0-	-321	-0-	549 3	N	-0-			-0-
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 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
12		558 N	420	-0-	-138	-0-	418 3	2 9 N	2			73
01		434 N	400	-0-	-34	-0-	397 3	3 9 N	3			76
02		406 N	370	-0-	-36	-0-	366 3	4 9 N	4			80
03		434 N	380	-0-	-54	-0-	378 3	2 9 N	2			82
04		390 N	194	-0-	-196	-0-	193 3	1 9 N	1			83
05		403 N	280	-0-	-123	-0-	279 3	1 9 N	1			84

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	143527	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	6684 - 7095
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			20
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			20
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			20
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			20
04		120 N	41	-0-	-79	-0-	41 3	N	-0-			20
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3	N	-0-			20

P. W. (CANYON)		//CONT.//		68241 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
DEAL, O. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 072174	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7600	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
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006											

PAGE UNITEX OIL & GAS, L.L.C.				68349 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
PAGE D				877921							
				WELL #: 1 D	RRCID -> 019125	COMPL. DATE	09/02/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5305 - 5570
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	2	Y	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	-0-

PAGE E				WELL #: 2	RRCID -> 019127	COMPL. DATE	08/20/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5441 - 5560
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	151	1	1676	2	Y	17
						19	9				12
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	138	1	1557	2	Y	13
						14	9				15
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	133	1	1618	2	Y	12
						13	9				16
03	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	124	1	1621	2	Y	14
						15	9				14
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1787	2	14	9	Y	13
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	163	1	1768	2	Y	12
						13	9				14

PAGE E				WELL #: 6	RRCID -> 041977	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	5748 - 6486
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	Y	-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	30	1	389	2	Y	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	-0-

PAGE UNITECH OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 PAGE, J. A. ET AL //CONT.// 877921
 WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-		-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24

PAGE, WEST (WOLFCAMP) COPPERTOP ENOCHS 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		182
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-		182
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		182
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-		182
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		182
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		182

PAGE RANCH (CANYON) MILTEX OIL COMPANY WHITTEN -51- 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023

NITRO OIL & GAS, LLC PAGE RANCH "5" 611014 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-		-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	7	1	86	3	N	-0-		-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	6	1	61	3	N	-0-		-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-

PAGE RANCH (CANYON)		//CONT.//		68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
UPP OPERATING, LLC				875310										
TURNBULL 56				WELL #:	1	RRCID ->	211305	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6812 - 6866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			11
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

WILLIAMS OIL COMPANY				925440				CNTY: REAGAN						
MCANGUS, LIZZIE				WELL #:	1	RRCID ->	054924	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			22
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			22
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			22
03	589 N	127	-0-	-462	-0-	127	3			N	-0-			22
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			22
05	589 N	227	-0-	-362	-0-	227	3			N	-0-			22

PAINT ROCK (DEVONIAN)				68413 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
HAM B				WELL #:	01D	RRCID ->	278841	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10908 - 12500	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	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	
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-	-0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
05	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	
12	1209 N	630	-0-	-579	B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
02	261 N	215	-0-	-46	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	620 N	354	-0-	-266	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	B	-0-				N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	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			
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
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	0 N	43	-0-	43	-0-	43	2	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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			
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	298	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	272	-0-	272	570	272	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	621	51	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	621			Y	-0-		-0-
05	621 N	-0-	-0-	-621	-0-			Y	-0-		-0-
MITCHELL-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388			
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	Y	-0-		39
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	2	Y	-0-		39
02	DLQ G-10	218	-0-	218	457	218	2	Y	-0-		39
03	DLQ G-10	41	-0-	41	498	41	2	Y	-0-		39
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	498			Y	-0-		39
05	498 N	-0-	-0-	-498	-0-			Y	-0-		39
MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-L		RRCID -> 158252		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286			
12	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2	Y	-0-		36
01	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135	1134	2	Y	1	1	36
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2169	1034	2	Y	-0-		36
03	DLQ G-10	194	-0-	194	2363	194	2	Y	-0-		36
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2363			Y	-0-		36
05	2363 N	-0-	-0-	-2363	-0-			Y	-0-		36
MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696			
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-		22
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-		22
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	52	2	N	-0-		22
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		22
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		22
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		22
MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 184545		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423			
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
12	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2	N	-0-		20
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		20
02	1392 N	1197	-0-	-195	-0-	1197	2	N	-0-		20
03	1302 N	224	-0-	-1078	-0-	224	2	N	-0-		20
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		20
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		20

NITRO OIL & GAS, LLC		611014									
MITCHELL G.K.		WELL #: 1		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974		TOTAL DEPTH 9733		PERF. N/A	
12	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	433	1	N	7		161
01	7068 X	5213	-0-	-1855	-0-	389	1	N	13		174
02	6612 X	5480	-0-	-1132	-0-	400	1	N	41		215
03	7068 X	3447	-0-	-3621	-0-	247	1	N	22	172 1	65
04	6840 X	4936	-0-	-1904	-0-	360	1	N	-0-		65
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		65

OXY USA INC.		630591									
MITCHELL 11		WELL #: 2		RRCID -> 062668		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9096 - 9290	
12	3100 N	2178	-0-	-922	2214	144	1	Y	-0-		-0-
01	3100 N	1930	-0-	-1170	1044	149	1	Y	-0-		-0-
02	2900 N	2041	-0-	-859	185	156	1	Y	-0-		-0-
03	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	97	1	Y	-0-		-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-		-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 9		WELL #: 3		RRCID -> 154850		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11042 - 11205	
12	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	126	1	Y	99	4 1	387
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	109	9	Y	4	2 1	389
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	3	5 1	387
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	138	1	Y	2	4 1	385
04	1770 N	1376	-0-	-394	-0-	130	1	Y	3	2 1	386
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	100	1	Y	-0-		386

MITCHELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 155637		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 11482		PERF.10460 - 10706	
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	285	1	Y	160	191 1	340
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	176	9	Y	169	95 1	414
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	322	1	Y	159	268 1	305
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	186	9	Y	125	200 1	230
04	3990 X	3240	-0-	-750	-0-	315	1	Y	98	82 1	246
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	295	1	Y	-0-		246

04	3990 X	3240	-0-	-750	-0-	138	9	Y	98	82 1	246
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	228	1	Y	-0-		246

05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	108	9	Y	-0-		246

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	4
						4	9				11
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	33	1	399	2	Y	3
						3	9				12
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	32	1	384	2	Y	4
						4	9				12
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	2
						2	9				4
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	24	1	301	2	Y	3
						3	9				2
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
											3

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426		
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	18	1	248	2	N	-0-
						8	1	92	2	N	28
01	434 N	100	-0-	-334	-0-	8	1	92	2	N	-0-
						18	1	219	2	N	28
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	N	-0-
						15	1	203	2	N	28
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	15	1	203	2	N	-0-
						19	1	238	2	N	28
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-
										N	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	28
											-0-

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382		
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	61	1	860	2	N	-0-
						68	1	818	2	N	-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	N	-0-
						71	1	858	2	N	-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	823	2	N	-0-
						41	1	520	2	N	-0-
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	63	1	823	2	N	-0-
						41	1	520	2	N	-0-
04	870 N	561	-0-	-309	-0-	41	1	520	2	N	-0-
										N	-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-
											-0-

MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567		
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	18	1	255	2	Y	4
						4	9				4
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	3
						3	9				2
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	3
						3	9				5
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	14	1	189	2	Y	3
						3	9				4
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	2
						2	9				2
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
											5

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 161943		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
										N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
										N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
										N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
										N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
										N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
										N	NO RPT

PAKENHAM (THRUSTED) OXY USA INC. MITCHELL 11		//CONT.// 68460 380 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
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 #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9276 - 9304				
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	154	1	2165	2	Y	68	76	1			216
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	75	9	2113	2	Y	49	38	1			227
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	54	9	1637	2	Y	52	218	1			61
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	135	1	2117	2	Y	50	63	1			48
04	2100 N	1465	-0-	-635	-0-	57	9	1319	2	Y	39	33	1			54
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	162	1			Y	-0-					54
		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 11810			PERF. 11530 - 11536				
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	102	1	1433	2	Y	344	381	1			477
01	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	378	9	958	2	Y	258	191	1			544
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	2	Y	287	445	1			386
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	284	9	1334	2	Y	261	338	1			309
04	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	109	1	978	2	Y	198	164	1			343
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	316	9			Y	-0-					343
		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 11600			PERF. 11120 - 11366				
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	431	-0-	-127	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10171			PERF. 9817 - 10026				
12	1364 N	737	-0-	-627	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					8
01	1705 N	675	-0-	-1030	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					8
02	1131 N	624	-0-	-507	-0-	48	1	576	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	62	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	42	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139			PERF. 10644 - 11998				
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	Y	4	4	1			7
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	9	534	2	Y	3	2	1			8
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	Y	3	5	1			6
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	3	9	556	2	Y	3	4	1			5
04	570 N	451	-0-	-119	-0-	42	1	416	2	Y	2	2	1			5
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	33	1			Y	-0-					5

PAKENHAM (THRUSTED)			//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591												
MITCHELL 9			WELL #: 1		RRCID -> 171913			COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	93	1	1307	2	Y	-0-			8
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	108	1	1293	2	Y	-0-			8
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	110	1	1334	2	Y	-0-			8
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	102	1	1340	2	Y	-0-			8
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1254	2	Y	-0-			8
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			8

MITCHELL 6			WELL #: 7		RRCID -> 189182			COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 3			WELL #: 2		RRCID -> 194800			COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004				
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	70	1	989	2	Y	-0-			31
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	935	2	Y	-0-			31
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	903	2	Y	-0-			31
03		992 N	986	-0-	-6	-0-	70	1	916	2	Y	-0-			31
04		960 N	769	-0-	-191	-0-	56	1	713	2	Y	-0-			31
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			31

MITCHELL 4			WELL #: 8		RRCID -> 198187			COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323				
12		1705 N	1192	-0-	-513	-0-	79	1	1110	2	Y	3	4	1	4
							3	9							
01		1674 N	949	-0-	-725	-0-	73	1	873	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
02		1392 N	1378	-0-	-14	-0-	105	1	1270	2	Y	3	5	1	3
							3	9							
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	112	1	1461	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1023	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			2

MITCHELL 8			WELL #: 7		RRCID -> 198792			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254				
12		620 N	587	-0-	-33	-0-	39	1	548	2	Y	-0-			186
01		775 N	618	-0-	-157	-0-	48	1	570	2	Y	-0-			186
02		725 N	514	-0-	-211	-0-	39	1	475	2	Y	-0-			186
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	-0-			186
04		600 N	459	-0-	-141	-0-	33	1	426	2	Y	-0-			186
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			186

MITCHELL 9			WELL #: 9		RRCID -> 203111			COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627				
12		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	197	1	2780	2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2637	-0-	-184	-0-	203	1	2434	2	N	-0-			-0-
02		2755 N	2628	-0-	-127	-0-	201	1	2427	2	N	-0-			-0-
03		2976 N	2578	-0-	-398	-0-	183	1	2395	2	N	-0-			-0-
04		2550 N	1949	-0-	-601	-0-	142	1	1807	2	N	-0-			-0-
05		2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	2	Y	-0-	13
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	13
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	13
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	13
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	13
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	13

MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 3		RRCID -> 152491		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122				
12	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1931	2	3	9	Y	3	133
01	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	10	1	1866	2	Y	2	135
						2	9					
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-	135
03	1922 N	1463	-0-	-459	-0-	1463	2			Y	-0-	135
04	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-	135
05	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1712	2	3	9	Y	3	138

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 2		RRCID -> 154237		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135				
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-	73
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	73
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	73
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	73
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	73
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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 #: 2		RRCID -> 155506		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10965 - 11557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
12	4960 X	4839	-0-	-121	-0-	4839	2			N	-0-			125
01	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	23	1	4497	2	N	-0-			125
02	4466 X	4268	-0-	-198	-0-	4268	2			N	-0-			125
03	4836 X	3163	-0-	-1673	-0-	3163	2			N	-0-			125
04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-			125
05	4836 X	3719	-0-	-1117	-0-	3719	2			N	-0-			125

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10046 - 10532				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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				
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			73
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			73
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			73
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			73
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			73
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			73

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 3		RRCID -> 156553		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 12159		PERF.11070 - 11464				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 4		RRCID -> 156556		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11306 - 11446				
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			45
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	2	N	-0-			45
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			45
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			45
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			45
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			45

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 1		RRCID -> 156557		COMPL. DATE 08/12/1995		TOTAL DEPTH 12467		PERF.11390 - 12336				
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			2
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	N	-0-			2
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			2
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-			2
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			2
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			2

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 5		RRCID -> 160025		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 11525		PERF.10819 - 11201				
12	1860 X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			Y	-0-			45
01	1767 X	1473	-0-	-294	-0-	7	1	1466	2	Y	-0-			45
02	1653 X	1584	-0-	-69	-0-	1584	2			Y	-0-			45
03	1767 X	1255	-0-	-512	-0-	1255	2			Y	-0-			45
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-			45
05	1767 X	797	-0-	-970	-0-	480	2	317	9	Y	288	183	1	150

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
UNIVERSITY #36-6		WELL #: 1		RRCID -> 160414		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192			
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
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		24
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-	119 2	24
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	2	N	-0-		24
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		24
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		24
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		24

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 6		RRCID -> 162324		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280			
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2	N	-0-		7
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		7
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		7
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		7
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		7
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-		7

UNIVERSITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 164180		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132			
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	767	2	N	77	177 1	77
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	N	35	1 1	111
02	783 N	727	-0-	-56	-0-	719	2	N	7	2 1	116
03	837 N	513	-0-	-324	-0-	487	2	N	24	1 1	139
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	732	2	N	66	2 1	203
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	698	2	N	13	178 1	38

UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432			
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		94
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		94
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2	N	-0-		94
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		94
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		94
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		94

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 2		RRCID -> 169854		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424			
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-		36
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	1588 2	36
02	1450 X	480	-0-	-970	-0-	480	2	Y	-0-		36
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	Y	-0-		36
04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	Y	-0-		36
05	1612 X	1489	-0-	-123	-0-	1489	2	Y	-0-		36

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 172854		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288			
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	561	2	N	63	38 1	256
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	3	1	N	56	26 1	286
02	638 N	476	-0-	-162	-0-	431	2	N	41	212 1	114
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	608	2	N	50	16 1	148
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	645	2	N	85	38 1	195
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	690	2	N	53	43 1	205

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

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
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				28
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	2	N	-0-				28
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				28
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				28
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				28
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				28

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

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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

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
12		2635 X	2571	-0-	-64	-0-	2502	2	69	9	N	63	26	1		145
01		2480 N	2139	-0-	-341	-0-	11	1	2107	2	N	19	18	1	1 8	145
							21	9								
02		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2398	2	24	9	N	22	21	1		146
03		2573 N	2522	-0-	-51	-0-	2461	2	61	9	N	55	11	1		190
04		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2272	2	35	9	N	32	25	1		197
05		2604 N	2213	-0-	-391	-0-	2190	2	23	9	N	21	29	1		189

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

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
12		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2572	2	74	9	N	67	25	1		202
01		2201 N	1973	-0-	-228	-0-	10	1	1919	2	N	40	17	1		225
							44	9								
02		2059 N	1851	-0-	-208	-0-	1799	2	52	9	N	47	207	1	3 8	62
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2217	2	28	9	N	25	11	1		76
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2576	2	44	9	N	40	25	1		91
05		1984 N	1585	-0-	-399	-0-	1557	2	28	9	N	25	28	1		88

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

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
12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2554	2	53	9	N	48	25	1		230
01		2418 N	2366	-0-	-52	-0-	12	1	2304	2	N	45	204	1		71
							50	9								
02		2552 N	2361	-0-	-191	-0-	2341	2	20	9	N	18	20	1		69
03		2604 N	2268	-0-	-336	-0-	2220	2	48	9	N	44	11	1		102
04		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2340	2	50	9	N	45	25	1		122
05		2511 N	1943	-0-	-568	-0-	1915	2	28	9	N	25	28	1		119

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			
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
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
03	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

POULTER		WELL #: 4901R		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600			
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	467	-0-	467	467	265	2	202 9	184	1	2
02	DLQ G-10	309	-0-	309	776	309	2	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	47	-0-	47	823	47	2	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	823			Y	-0-		2
*05	823 N	-0-	-0-	-823	-0-			Y	-0-		2

PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060			
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
03	341 N	57	-0-	-284	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916			
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	Y	-0-		26
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	2	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	112	-0-	112	314	112	2	Y	-0-		26
03	DLQ G-10	119	-0-	119	433	119	2	Y	-0-		26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	433			Y	-0-		26
05	433 N	-0-	-0-	-433	-0-			Y	-0-		26

UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495			
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2	N	-0-		-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	213	-0-	-1027	-0-	213	2	N	-0-		-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675			
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	Y	-0-		24
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2	Y	-0-		24
02	DLQ G-10	56	-0-	56	157	56	2	Y	-0-		24
03	DLQ G-10	60	-0-	60	217	60	2	Y	-0-		24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	217			Y	-0-		24
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		24

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709			
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2	Y	-0-		26
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	276	2	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	153	-0-	153	429	153	2	Y	-0-		26
03	DLQ G-10	163	-0-	163	592	163	2	Y	-0-		26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	592			Y	-0-		26
05	592 N	-0-	-0-	-592	-0-			Y	-0-		26

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6447 - 6920	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2				5
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	-0-	212 2				5
02	DLQ	G-10	247	-0-	247	-0-	459 2				5
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	-0-	497 2				5
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	497				5
05		497 N	-0-	-0-	-497	-0-					5

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 7466 - 7729	
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2				-0-
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2				-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2				-0-
03		465 N	76	-0-	-389	-0-	76 2				-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6582 - 7630	
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2				3
01	DLQ	G-10	398	-0-	398	-0-	398 2				3
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	-0-	862 2				3
03	DLQ	G-10	71	-0-	71	-0-	933 2				3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	933				3
*05		933 N	-0-	-0-	-933	-0-					3

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6971 - 7367	
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	327 2	6 9	Y	5	37
01	DLQ	G-10	292	-0-	292	-0-	292 2		Y	-0-	37
02	DLQ	G-10	340	-0-	340	-0-	632 2		Y	-0-	37
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	-0-	684 2		Y	-0-	37
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	684		Y	-0-	37
*05		684 N	-0-	-0-	-684	-0-			Y	-0-	37

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6742 - 7796	
12		682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2		Y	-0-	9
01	DLQ	G-10	583	-0-	583	-0-	583 2		Y	-0-	9
02	DLQ	G-10	680	-0-	680	-0-	1263 2		Y	-0-	9
03	DLQ	G-10	104	-0-	104	-0-	1367 2		Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1367		Y	-0-	9
*05		1367 N	-0-	-0-	-1367	-0-			Y	-0-	9

POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7564 - 7615	
12		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	345	-0-	345	-0-	345 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	402	-0-	402	-0-	747 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	62	-0-	62	-0-	809 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	809		Y	-0-	-0-
*05		809 N	-0-	-0-	-809	-0-			Y	-0-	-0-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7470 - 7538	
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2		N	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
03	961 N	161	-0-	-800	-0-	161 2		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

12	558 N	508	-0-	-50	-0-	34 1	474 2	Y	-0-			-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	37 1	449 2	Y	-0-			-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	34 1	411 2	Y	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 1	469 2	Y	-0-			-0-
04	480 N	374	-0-	-106	-0-	27 1	347 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

12	930 N	839	-0-	-91	-0-	56 1	783 2	Y	-0-			-0-
01	899 N	570	-0-	-329	-0-	44 1	526 2	Y	-0-			-0-
02	841 N	25	-0-	-816	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	19	-0-	-818	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	14	-0-	-526	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

12	186 N	163	-0-	-23	-0-	11 1	152 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	8 1	94 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	10 1	127 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1	82 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

12	341 N	328	-0-	-13	-0-	22 1	306 2	Y	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 2	Y	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	296 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	17 1	213 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	44 1	625 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	36 1	430 2	Y	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	38 1	456 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	516	-0-	-166	-0-	37 1	479 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	29 1	373 2	Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		320 N	320	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-	-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-	-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	-0-	-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-	-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629			
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859			
12		552 N	552	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	-0-	-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-	-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	41	1	491	2	Y	-0-	-0-
03		465 N	172	-0-	-293	12	1	160	2	Y	-0-	-0-
04		450 N	168	-0-	-282	12	1	156	2	Y	-0-	-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500			
12		8 N	8	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29					Y	-0-	-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970			
12		573 N	573	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	-0-	1
01		558 N	551	-0-	-7	42	1	509	2	Y	-0-	1
02		522 N	507	-0-	-15	39	1	468	2	Y	-0-	1
03		558 N	518	-0-	-40	37	1	481	2	Y	-0-	1
04		540 N	385	-0-	-155	28	1	357	2	Y	-0-	1
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	1

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844			
12		625 N	625	-0-	-0-	41	1	584	2	Y	-0-	-0-
01		589 N	415	-0-	-174	32	1	383	2	Y	-0-	-0-
02		1218 N	1218	-0-	-0-	93	1	1125	2	Y	-0-	-0-
03		1749 N	1749	-0-	-0-	124	1	1625	2	Y	-0-	-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-	-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708			
12		1209 N	1027	-0-	-182	68	1	959	2	N	-0-	-0-
01		1240 N	915	-0-	-325	70	1	845	2	N	-0-	-0-
02		1160 N	1141	-0-	-19	87	1	1054	2	N	-0-	-0-
03		1178 N	1178	-0-	-0-	84	1	1094	2	N	-0-	-0-
04		900 N	723	-0-	-177	53	1	670	2	N	-0-	-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640			
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
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	77 1	1082 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	84 1	1002 2	N	-0-		-0-
02	1160 N	965	-0-	-195	-0-	74 1	891 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	981	-0-	-166	-0-	70 1	911 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	753	-0-	-297	-0-	55 1	698 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923			
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	12 1	143 2	Y	-0-		-0-
02	319 N	200	-0-	-119	-0-	15 1	185 2	Y	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27 1	351 2	Y	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1	239 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060			
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	44 1	627 2	Y	-0-		7
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	55 1	654 2	Y	-0-		7
02	783 N	729	-0-	-54	-0-	56 1	673 2	Y	-0-		7
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	56 1	734 2	Y	-0-		7
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	46 1	587 2	Y	-0-		7
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		7

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468			
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	29 1	342 2	Y	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32 1	381 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	28 1	364 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	21 1	265 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436			
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	Y	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	6 1	81 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305			
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	27 1	377 2	N	-0-		58
01	496 N	375	-0-	-121	-0-	29 1	346 2	N	-0-		58
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	30 1	360 2	N	-0-		58
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30 1	391 2	N	-0-		58
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	22 1	282 2	N	-0-		58
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		58

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
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
MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7810 - 8347		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	1 1		34
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	-0-			34
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37 1	447 2	Y	1			35
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	102 1	1328 2	Y	72	20 1		87
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	92 1	1175 2	Y	98	41 1		144
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	108 9		Y	-0-			144
MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8190 - 8437		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	288 2	Y	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1	294 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	13 1	171 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7787 - 8132		
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	37 1	518 2	Y	4	4 1		7
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	502 2	Y	3	2 1		8
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	478 2	Y	3	5 1		6
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	40 1	519 2	Y	3	4 1		5
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31 1	394 2	Y	2	2 1		5
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	2 9		Y	-0-			5
MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7971 - 8660		
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	10 1	136 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	81	-0-	-198	-0-	6 1	75 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	10 1	130 2	Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 7886 - 7935		
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	47 1	668 2	N	-0-			25
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	44 1	524 2	N	-0-			25
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	59 1	716 2	N	-0-			25
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	49 1	638 2	N	-0-			25
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	35 1	443 2	N	-0-			25
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			25
MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7844 - 8294		
12	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	159 1	2240 2	Y	-0-			-0-
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	194 1	2328 2	Y	-0-			-0-
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	188 1	2271 2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	1969	-0-	-263	-0-	140 1	1829 2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	1576	-0-	-584	-0-	115 1	1461 2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605								
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514								
12	527 N	214	-0-	-313	-0-	14	1	197	2	Y	3	4	1			4
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	3	2	1			5
02	435 N	198	-0-	-237	-0-	15	1	180	2	Y	3	5	1			3
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	2	4	1			1
04	510 N	262	-0-	-248	-0-	19	1	243	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202								
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454								
12	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	100	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	586	-0-	-719	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					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	ALLOW 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
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	33	1	467	2	Y	-0-				-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	36	1	435	2	Y	-0-				-0-
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	37	1	446	2	Y	-0-				-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	35	1	459	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	27	1	347	2	Y	-0-				-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993						
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-				-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	N	-0-				-0-
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	9	1	114	2	N	-0-				-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	N	-0-				-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	2	N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234						
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-				-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-				-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	Y	-0-				-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	-0-				-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	25	1	323	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552						
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	Y	-0-				-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	25	1	333	2	Y	-0-				-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013						
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-				76
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-				76
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-				76
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	2	Y	-0-				76
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	18	1	236	2	Y	-0-				76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952						
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	44	1	532	2	Y	-0-				-0-
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	44	1	527	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	42	1	543	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	37	1	475	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756						
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-				-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-				-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	13	1	170	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-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 CODE	* EOM BALANCE
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	20	1	281	2	Y	-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	17	1	201	2	Y	-0-
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	17	1	211	2	Y	-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	19	1	246	2	Y	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562		
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	82	1	1163	2	N	15
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	93	1	1118	2	N	15
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	2	N	15
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	85	1	1113	2	N	15
04	1170 N	734	-0-	-436	-0-	53	1	681	2	N	15
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	15

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214		
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	2	Y	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	10	1	123	2	Y	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728		
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	32	1	456	2	Y	-0-
01	527 N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	Y	-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	532	2	Y	-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	33	1	425	2	Y	9
						14	9				
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	13
						13	9				
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	13

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600		
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966		
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	35	1	491	2	Y	-0-
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	38	1	461	2	Y	-0-
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	36	1	437	2	Y	-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	36	1	468	2	Y	-0-
04	480 N	367	-0-	-113	-0-	27	1	340	2	Y	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					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	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
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	Y	-0-
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4	2			Y	-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	2	Y	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772			
12	930 N	843	-0-	-87	-0-	56	1	787	2	Y	-0-
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	66	1	789	2	Y	-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	Y	-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	Y	-0-
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	59	1	753	2	Y	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532			
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	42	1	589	2	Y	-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	Y	-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	35	1	444	2	Y	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632			
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	2	Y	-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	44	1	529	2	Y	-0-
02	580 N	563	-0-	-17	-0-	43	1	520	2	Y	-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	41	1	534	2	Y	-0-
04	540 N	430	-0-	-110	-0-	31	1	399	2	Y	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259			
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254			
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					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	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	AMT CODE	BALANCE
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	28	1	394	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	2	Y	-0-	-0-
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	31	1	370	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	22	1	280	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990				
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-	-0-
01	961 N	816	-0-	-145	-0-	63	1	753	2	Y	-0-	-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	Y	-0-	-0-
03	961 N	803	-0-	-158	-0-	57	1	746	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	594	-0-	-186	-0-	43	1	551	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262				
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	-0-	-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	39	1	505	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	410	-0-	-130	-0-	30	1	380	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	-0-	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	280	-0-	-68	-0-	21	1	259	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	171	-0-	-201	-0-	12	1	159	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	191	-0-	-169	-0-	14	1	177	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540				
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912			
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
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	31	1	440	2	Y	-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	31	1	374	2	Y	-0-
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	32	1	384	2	Y	-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	Y	-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	23	1	292	2	Y	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972			
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	Y	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962			
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	2	Y	-0-
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	37	1	439	2	Y	-0-
02	522 N	170	-0-	-352	-0-	13	1	157	2	Y	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	Y	-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	Y	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774			
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	Y	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775			
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	17	1	222	2	Y	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994			
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	Y	-0-
01	930 N	574	-0-	-356	-0-	44	1	530	2	Y	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	881	2	Y	-0-
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	65	1	853	2	Y	-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688			
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	2	Y	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	2	Y	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1A		//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 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781			PERF. 7610 - 7630				
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 7845			PERF. 7664 - 7684				
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 8035			PERF. 7866 - 7886				
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 7930			PERF. 7750 - 7770				
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	953	2	Y	-0-					1
01	1147 N	921	-0-	-226	-0-	71	1	850	2	Y	-0-					1
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	77	1	928	2	Y	-0-					1
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	95	1	1249	2	Y	-0-					1
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	63	1	803	2	Y	-0-					1
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 7664 - 7678				
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997			TOTAL DEPTH 8015			PERF. 7872 - 7886				
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	198	-0-	-102	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8022			PERF. 7832 - 7852				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 5A		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020						
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		
12	868 N	790	-0-	-78	-0-	52 1	738 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	59 1	713 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	638 N	592	-0-	-46	-0-	45 1	547 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	61 1	793 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	750 N	439	-0-	-311	-0-	32 1	407 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540						
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	45 1	636 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	50 1	602 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	667 N	634	-0-	-33	-0-	48 1	586 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	49 1	640 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	630 N	528	-0-	-102	-0-	38 1	490 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002						
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	16 1	232 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	18 1	212 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	18 1	213 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	17 1	217 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	10 1	129 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668						
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	401 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29 1	357 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	36 1	466 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	22 1	275 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746						
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	69 1	972 2	Y	-0-		-0-				18
01	992 N	750	-0-	-242	-0-	58 1	692 2	Y	-0-		-0-				18
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	81 1	983 2	Y	-0-		-0-				18
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	76 1	997 2	Y	-0-		-0-				18
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55 1	699 2	Y	-0-		-0-				18
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-				18

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698						
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	28 1	334 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27 1	328 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1	334 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	20 1	250 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL								
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	13	RRCID ->	167115	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7378 - 7393	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-		8 1	95 2	Y	-0-			-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-		41 1	533 2	Y	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-		19 1	239 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

		MITCHELL 6		WELL #:	11	RRCID ->	175931	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	7964 - 8153	
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-		26 1	360 2	Y	-0-			-0-
01		372 N	184	-0-	-188	-0-		14 1	170 2	Y	-0-			-0-
02		348 N	135	-0-	-213	-0-		10 1	125 2	Y	-0-			-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-		27 1	351 2	Y	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-		20 1	261 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

		MITCHELL UNIT 1		WELL #:	17	RRCID ->	176877	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	7732 - 7990	
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		86 1	1208 2	Y	4	4 1		11
								4 9						
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		105 1	1258 2	Y	3	2 1		12
								3 9						
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		79 1	956 2	Y	3	5 1		10
								3 9						
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		102 1	1328 2	Y	13	7 1		16
								14 9						
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		76 1	970 2	Y	20	9 1		27
								22 9						
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			27

		MITCHELL UNIT 6		WELL #:	6	RRCID ->	177074	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7881 - 7936	
12		1767 N	1599	-0-	-168	-0-		106 1	1493 2	Y	-0-			66
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		130 1	1561 2	Y	-0-			66
02		1537 N	1482	-0-	-55	-0-		113 1	1369 2	Y	-0-			66
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		118 1	1542 2	Y	-0-			66
04		1650 N	1223	-0-	-427	-0-		89 1	1134 2	Y	-0-			66
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			66

		MITCHELL 5A		WELL #:	17	RRCID ->	177344	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8055 - 8195	
12		930 N	856	-0-	-74	-0-		57 1	799 2	Y	-0-			-0-
01		899 N	824	-0-	-75	-0-		63 1	761 2	Y	-0-			-0-
02		841 N	823	-0-	-18	-0-		63 1	760 2	Y	-0-			-0-
03		868 N	793	-0-	-75	-0-		56 1	737 2	Y	-0-			-0-
04		810 N	667	-0-	-143	-0-		49 1	618 2	Y	-0-			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-

		MITCHELL 2		WELL #:	8	RRCID ->	178023	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7953 - 8099	
12		713 N	591	-0-	-122	-0-		39 1	552 2	Y	-0-			3
01		620 N	567	-0-	-53	-0-		44 1	523 2	Y	-0-			3
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-		47 1	573 2	Y	-0-			3
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-		44 1	574 2	Y	-0-			3
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-		39 1	502 2	Y	-0-			3
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			3

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199					
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
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	40	-0-	-200	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844					
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107					
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	2	Y	-0-			89
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	2	Y	-0-			89
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	833	2	Y	-0-			89
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	68	1	895	2	Y	-0-			89
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	56	1	711	2	Y	-0-			89
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			89

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062					
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			1
01	248 N	111	-0-	-137	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			1
02	232 N	131	-0-	-101	-0-	10	1	121	2	Y	-0-			1
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	100	1	1307	2	Y	-0-			1
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	Y	-0-			1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101					
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			97
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			97
02	174 N	53	-0-	-121	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			97
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-			97
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	-0-			97
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			97

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011					
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	20	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	14	1	173	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849					
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	Y	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255			
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	AMT CODE	BALANCE
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	66 1	931 2	Y	4	4 1		7
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	88 1	1057 2	Y	3	2 1		8
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	80 1	964 2	Y	3	5 1		6
03	992 N	818	-0-	-174	-0-	58 1	757 2	Y	3	4 1		5
04	1050 N	590	-0-	-460	-0-	43 1	545 2	Y	2	2 1		5
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	2 9		Y	-0-			5

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825			
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34 1	475 2	Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34 1	409 2	Y	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38 1	464 2	Y	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39 1	507 2	Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29 1	367 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803			
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	40 1	570 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	46 1	553 2	Y	-0-			-0-
02	638 N	594	-0-	-44	-0-	45 1	549 2	Y	-0-			-0-
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	43 1	557 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	450	-0-	-120	-0-	33 1	417 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064			
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	382 2	Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	331 2	Y	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28 1	343 2	Y	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 2	Y	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803			
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34 1	482 2	Y	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35 1	420 2	Y	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	Y	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35 1	452 2	Y	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661			
12	434 N	170	-0-	-264	-0-	11 1	159 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	112	-0-	-322	-0-	9 1	103 2	Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 2	Y	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	Y	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769		
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
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548		
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	37	1	521	2	Y	-0-
01	558 N	361	-0-	-197	-0-	28	1	333	2	Y	-0-
02	551 N	305	-0-	-246	-0-	23	1	282	2	Y	-0-
03	558 N	397	-0-	-161	-0-	28	1	369	2	Y	-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	2	Y	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213		
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	Y	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	Y	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-
04	540 N	430	-0-	-110	-0-	31	1	399	2	Y	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699		
12	589 N	140	-0-	-449	-0-	9	1	131	2	Y	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	2	Y	-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	Y	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	-0-
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	30	1	386	2	Y	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027		
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	22	1	317	2	Y	76
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	31	1	368	2	Y	76
02	435 N	152	-0-	-283	-0-	12	1	140	2	Y	76
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	12	1	157	2	Y	76
04	390 N	182	-0-	-208	-0-	13	1	169	2	Y	76
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	76

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054		
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	2	Y	22
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	13	1	159	2	Y	22
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	Y	22
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	22
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	22
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	22

PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	724	2	Y	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	28	1	355	2	Y	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	28	1	392	2	Y	-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	29	1	353	2	Y	-0-
02	493 N	410	-0-	-83	-0-	31	1	379	2	Y	-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	27	1	355	2	Y	-0-
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	21	1	268	2	Y	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385		
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	34	1	478	2	Y	82
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	46	1	547	2	Y	82
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	Y	82
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	Y	82
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	Y	82
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	82

MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781		
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	Y	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215		
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	Y	11
01	496 N	339	-0-	-157	-0-	26	1	311	2	Y	11
02	435 N	359	-0-	-76	-0-	27	1	330	2	Y	9
03	496 N	330	-0-	-166	-0-	23	1	304	2	Y	9
04	330 N	220	-0-	-110	-0-	16	1	202	2	Y	9
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	2	9			Y	9

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612		
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	Y	-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	2	Y	-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	2	Y	-0-
04	1140 N	854	-0-	-286	-0-	62	1	792	2	Y	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085		
12	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	90	1	1275	2	Y	1
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	1
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	111	1	1346	2	Y	1
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1434	2	Y	1
04	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	87	1	1106	2	Y	1
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITHCELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962				
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	
12	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	72	1	1008	2	Y	-0-	1
01	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	79	1	943	2	Y	-0-	1
02	1073 N	954	-0-	-119	-0-	73	1	881	2	Y	-0-	1
03	1085 N	971	-0-	-114	-0-	69	1	902	2	Y	-0-	1
04	990 N	742	-0-	-248	-0-	54	1	688	2	Y	-0-	1
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556				
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	118	1	1658	2	Y	-0-	1
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	Y	-0-	1
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	141	1	1704	2	Y	-0-	1
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	133	1	1735	2	Y	-0-	1
04	1740 N	1369	-0-	-371	-0-	100	1	1269	2	Y	-0-	1
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829				
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	69	1	971	2	Y	-0-	8
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-	8
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-	8
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-	8
04	900 N	755	-0-	-145	-0-	55	1	700	2	Y	-0-	8
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	8

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056				
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	2	Y	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444				
12	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	139	1	1954	2	Y	-0-	1
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	139	1	1666	2	Y	-0-	1
02	2030 N	1620	-0-	-410	-0-	124	1	1496	2	Y	-0-	1
03	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	140	1	1828	2	Y	-0-	1
04	1740 N	1394	-0-	-346	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-	1
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	1

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402				
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	82
01	217 N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	82
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	82
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-	82
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-	82
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	82

PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486				
12	403 N	184	-0-	-219	-0-	12	1	172	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	131	-0-	-241	-0-	10	1	121	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	76	-0-	-214	-0-	6	1	70	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955								
12	930 N	853	-0-	-77	-0-	56	1	797	2	Y	-0-					1
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	62	1	745	2	Y	-0-					1
02	841 N	787	-0-	-54	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					1
03	868 N	789	-0-	-79	-0-	56	1	733	2	Y	-0-					1
04	780 N	599	-0-	-181	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					1
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742								
12	2604 N	2598	-0-	-6	-0-	172	1	2426	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	187	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	180	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	171	1	2240	2	Y	-0-					-0-
04	2370 N	1807	-0-	-563	-0-	131	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 9		WELL #: 8H		RRCID -> 211832		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 11		WELL #: 4H		RRCID -> 214234		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531								
12	589 N	8	-0-	-581	-0-	5	2	3	9	Y	3	4	1			24
01	775 N	5	-0-	-770	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			24
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-	4	1			20
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					20
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 215328		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570				
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
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	4	4 1	25
						4	9						
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	Y	3	2 1	26
						3	9						
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	94	1	1137	2	Y	4	25 1	5
						4	9						
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
04	900 N	757	-0-	-143	-0-	55	1	699	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		4

MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628				
12	1457 N	748	-0-	-709	-0-	49	1	696	2	Y	3	4 1	24
						3	9						
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	136	1	1625	2	Y	4	2 1	26
						4	9						
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	69	1	832	2	Y	2	5 1	23
						2	9						
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	106	1	1385	2	Y	3	4 1	22
						3	9						
04	1590 N	1075	-0-	-515	-0-	78	1	995	2	Y	2	2 1	22
						2	9						
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		22

MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822				
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	38	1	536	2	Y	-0-		171
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	42	1	506	2	Y	-0-		171
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	41	1	498	2	Y	-0-		171
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	41	1	537	2	Y	-0-		171
04	540 N	440	-0-	-100	-0-	32	1	408	2	Y	-0-		171
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		171

MITCHELL 11		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010				
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	2	Y	3	4 1	24
						3	9						
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	176	1	2105	2	Y	4	2 1	26
						4	9						
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1645	2	Y	2	5 1	23
						2	9						
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1704	2	Y	3	4 1	22
						3	9						
04	1650 N	1406	-0-	-244	-0-	102	1	1302	2	Y	2	2 1	22
						2	9						
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		22

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
MITCHELL, MARY 1		WELL #:		1	RRCID ->	151757	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	7740 - 8184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-			55
01	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	8 1	1608 2		N	5			60
						6 9							
02	1711 N	655	-0-	-1056	-0-	637 2	18 9		N	16			76
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1963 2	2 9		N	2			78
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1781 2	6 9		N	5			83
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-			83

CULBERTSON 18		WELL #:		1	RRCID ->	154785	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9362 - 9624	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			213
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			213
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			213
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-			213
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-			213
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			213

UNIVERSITY 36-2		WELL #:		3	RRCID ->	191521	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	8301 - 8367	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			120
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	2 1	381 2		N	-0-			120
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	362 2	33 9		N	30	5 8		145
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2			N	-0-			145
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2			N	-0-			145
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			145

ACU "48"		WELL #:		7	RRCID ->	229376	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9287 - 9839	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2		N	-0-			36
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2		N	-0-			36
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	1 1		35
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 2		N	-0-			35
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	327 2		N	-0-			35
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2		N	-0-			35

UNIVERSITY 4		WELL #:		3	RRCID ->	239177	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12177	PERF.	10175 - 10324	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			123
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34 2	6 9		N	5			128
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			128
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			128
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

PECAN STATION (CANYON LIME)		70081 333		ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: TOM GREEN					
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.		277912											
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105564	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4487 - 4500	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION (CANYON LIME)		//CONT.//		70081 333	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: TOM GREEN		
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.		//CONT.//		277912						
PECAN STATION	GAS STORAGE UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	105565	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4471 - 4491
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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	105566	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4544 - 4550
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	105567	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4495 - 4507
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT	WELL #:	7	RRCID ->	105570	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4990 PERF. 4572 - 4582
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT	WELL #:	8	RRCID ->	105571	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	4970 PERF. 4490 - 4509
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PECAN STATION		GAS STORAGE UNIT	WELL #:	15	RRCID ->	105578	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	4543 PERF. 4520 - 4540
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

PEGASUS (CONSOLIDATED)		70279 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1705		RRCID -> 199408		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10092 - 10118		
PEGASUS FIELD UNIT 3														
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3		Y	-0-			-0-	
01	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	3		Y	-0-			-0-	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-	
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3		Y	-0-			-0-	
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-	

WINDHAM "A"		70279 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
WELL #: 102BH		RRCID -> 296785		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9686		PERF.10078 - 19297						
*03	0	19525	-0-	19525	19525	664	1	18734	3	N	115	106	0	9
						127	9							
*04	0 W	18931	-0-	18931	38456	626	1	18217	3	N	80	82	0	7
						88	9							
*05	0 W	16579	-0-	16579	55035	642	1	15825	3	Y	77	77	0	7
						27	4	85	9					

PEGASUS (DEVONIAN)		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 14		RRCID -> 030955		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11275 - 13691		
TIPPETT, JUNE														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TIPPETT, JUNE		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
WELL #: 16		RRCID -> 030957		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11628 - 11830						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TIPPETT, JUNE		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
WELL #: 18 U		RRCID -> 030958		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 13201		PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-	

TIPPETT, JUNE		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12042 - 12238						
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-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
*10	36177 X	30091	-0-	-6086	-0-	88 1	23083 2	N	260	405 0						-0-
						6634 4	286 9									
*11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	2354 2	1794 4	Y	126	126 0						-0-
						139 9										
*12	14353 X	11498	-0-	-2855	-0-	10422 2	964 4	Y	102	101 0						1
						112 9										
*01	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	10515 2	7703 4	Y	569	563 0						7
						626 9										
*02	24681 X	24681	-0-	-0-	-0-	20545 2	3792 4	Y	313	318 0						2
						344 9										
*03	22696 X	22696	-0-	-0-	-0-	679 1	21643 2	Y	340	340 0						2
						374 9										
*04	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	14845 2	1067 4	Y	302	302 0						2
						332 9										
*05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	7441 2	497 4	Y	253	253 0						2
						278 9										

TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 67		RRCID -> 170383		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 68		RRCID -> 170384		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	0	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
TIPPETT, JUNE		WELL #: 79		RRCID -> 180321		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 69		RRCID -> 182015		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11"		WELL #: 1D		RRCID -> 195655		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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							
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)			//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732										
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3			WELL #:		2525H	RRCID ->	255000	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	11929	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	BALANCE		

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WILSON, T. R. 46			WELL #:			RRCID ->	255857	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11972	PERF.12250 - 15800			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
12		3286 X	3194	-0-	-92	-0-	3192	2	2	9	N	2	2	1	-0-
01		3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
02		3306 X	3151	-0-	-155	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
03		3534 X	2472	-0-	-1062	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
04		3420 X	3411	-0-	-9	-0-	3407	2	4	9	N	4	1	1	3
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			3

PEGASUS FIELD UNIT # 3			WELL #:		4407HR	RRCID ->	263664	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12200 - 16552			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726												
FIELDS "13"			WELL #:		1	RRCID ->	185774	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 14174			
12		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1099	3	21	9	N	19	150	1	62
01		1116 N	660	-0-	-456	-0-	648	3	12	9	N	11			73
02		1102 N	838	-0-	-264	-0-	825	3	13	9	N	12			85
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1310	3	52	9	N	47			132
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1112	3	23	9	N	21			153
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1023	3	22	9	N	20			173

XTO ENERGY INC.			945936												
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #:		108	RRCID ->	019147	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	12263	PERF.11838 - 12091			
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-		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	118	RRCID ->	019151	COMPL. DATE	12/13/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	144	RRCID ->	019152	COMPL. DATE	02/09/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	703	RRCID ->	019154	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 #: 2505		RRCID -> 019164		COMPL. DATE 01/10/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11839 - 12038	
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	
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-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11823 - 12105	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	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	
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-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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	
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-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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	
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-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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	
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-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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 #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 121		RRCID -> 033923		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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 (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2506		RRCID -> 039378		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A	

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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 041188		COMPL. DATE 01/14/1967		TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A	

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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	

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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	

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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1704		RRCID -> 051942		COMPL. DATE 01/19/1972		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A	

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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	

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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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 #:	115	RRCID ->	131160	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	11427	-	12050
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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	5001	RRCID ->	133386	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12069	-	12175
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2503	RRCID ->	137057	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	11896	-	12168
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 4909		RRCID -> 137451		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5003		RRCID -> 137452		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834	
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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 1405H		RRCID -> 146953		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11480 - 14970				
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			
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-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2206		RRCID -> 146954		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11658 - 11980				
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-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	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				
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-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	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				
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-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2024										

PEGASUS FIELD UNIT #3		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151315		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	188502 X	188502	-0-	-0-	-0-	185066	3	3436	9	Y	3124	3035	0	1033
01	180420 X	171916	-0-	-8504	-0-	168293	3	3623	9	Y	3294	3132	0	1195
02	174812 X	166312	-0-	-8500	-0-	163079	3	3233	9	Y	2939	3017	0	1117
03	188511 X	183931	-0-	-4580	-0-	180960	3	2971	9	Y	2701	2709	0	906
*04	182430 X	170433	-0-	-11997	-0-	168128	3	2305	9	Y	2095	1969	0	953
												2	8	
05	188511 X	157610	-0-	-30901	-0-	155549	3	2061	9	Y	1874	1828	0	999

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
		//CONT.// 945936	WELL #: 2012	RRCID -> 159148	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11701 - 11990		
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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 4202	RRCID -> 159402	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11585 - 12023		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4403		RRCID -> 165781	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 13193	PERF.12000	- 12180				
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 901		RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917	- 12058				
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2106		RRCID -> 169338		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234		
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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2001		RRCID -> 171868		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1308		RRCID -> 178426		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4204		RRCID -> 179796		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4401		RRCID -> 183945		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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 #: 106		RRCID -> 207484		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762		
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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1307		RRCID -> 214955		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	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 #: 4214H		RRCID -> 243750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000		
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1407H		RRCID -> 247716		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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 #: 1601		RRCID -> 188695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189		
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6297	4597	-0-	-1700	-0-	1282	3	3315	9	Y	3014	3146	0	291
01	3255	2906	-0-	-349	-0-	1892	3	1014	9	Y	922	985	0	228
02	3045	607	-0-	-2438	-0-	606	3	1	9	Y	1	28	0	201
03	3255	512	-0-	-2743	-0-	512	3			Y	-0-			201
04	3150	632	-0-	-2518	-0-	489	3	143	9	Y	130	238	0	93
05	4588 #	284	-0-	-4304	-0-	284	3			Y	-0-			93

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295		PERF.12533 - 13018	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	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	
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-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
05	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	
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-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1701		RRCID -> 292807		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12710 - 12805	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	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	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	493 N	338	-0-	-155	-0-	338 3	N	-0-		-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
*04	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3	N	-0-		-0-
05	372 N	101	-0-	-271	-0-	101 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
*04	1500 N	746	-0-	-754	-0-	746 3	N	-0-		-0-
05	1550 N	132	-0-	-1418	-0-	132 3	N	-0-		-0-

PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
02	696 N	656	-0-	-40	-0-	656 3	N	-0-		-0-
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3	N	-0-		-0-
*04	690 N	79	-0-	-611	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*05	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3	N	-0-		-0-

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
*05	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 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

12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 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	O	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

12		2790 X	2289	-0-	-501	-0-	2289 3		N	-0-			41
01		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		N	-0-			41
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			41
03		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-			41
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 3		N	-0-			41
05		2790 X	2342	-0-	-448	-0-	2342 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													

12		452 N	-0-	-0-	-452 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-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A													

12		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 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													

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			53
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			53
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			53
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			53
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	53 7		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

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													

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			51
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			51
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			51
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			51
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	51 7		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691													

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			27
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			27
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			27
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			27
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	27 7		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)			71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
SUTTON			WELL #: 3001		RRCID -> 097683		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5383 - 5521	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON			WELL #: 2901		RRCID -> 098306		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5469 - 5545	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON			WELL #: 3003		RRCID -> 099896		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 5677		PERF. 5378 - 5418	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-

SUTTON			WELL #: 3004		RRCID -> 100128		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5336 - 5401	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965		RRCID -> 091886		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 5708 - 5816	
HUNT 33			WELL #: 2									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT 36			WELL #: 1		RRCID -> 092918		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653								
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624								
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699								
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752								
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	667 N	434	-0-	-233	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	496 N	116	-0-	-380	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965												
FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5548 - 5709				
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
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 5507 - 5639				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5568 - 5613				
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117		PERF. 5523 - 5627				
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5532 - 5693				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5464 - 5557				
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5506 - 5704				
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
04	660 N	44	-0-	-616	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717								
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706								
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	348 N	327	-0-	-21	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830								
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	270 N	20	-0-	-250	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965												
HUNT 36		WELL #: 4		RRCID -> 100186		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801						
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
04	120	N	24	-0-	-96	24	3			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-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-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768						
12	410	N	410	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	464	N	91	-0-	-373	91	3			N	-0-			-0-
03	403	N	135	-0-	-268	135	3			N	-0-			-0-
04	210	N	15	-0-	-195	15	3			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779						
12	221	N	221	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	261	N	114	-0-	-147	114	3			N	-0-			-0-
03	217	N	187	-0-	-30	187	3			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615						
12	154	N	154	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
04	240	N	85	-0-	-155	85	3			N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #: 4		RRCID -> 101537		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	59	-0-	59	59	3			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	60	-0-	60	119	3			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	48	-0-	48	167	3			N	-0-			-0-
04	167	X	-0-	-0-	-167	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 101660		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758						
12	413	N	413	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	279	N	259	-0-	-20	259	3			N	-0-			-0-
04	270	N	32	-0-	-238	32	3			N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
HUNT-POWELL 34		WELL #: 1		RRCID -> 101759		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 38		WELL #: 1		RRCID -> 102222		COMPL. DATE 09/13/1982		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473				
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300	N	14	-0-	-286	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691				
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348	N	109	-0-	-239	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601				
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686				
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725				
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463				
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369				
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
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
04	510 N	94	-0-	-416	-0-	94 3		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #: 1		RRCID -> 102949		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774				
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767				
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770				
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756				
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660				
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731				
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581				
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
02	377 N	186	-0-	-191	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724				
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574				
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576				
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
HUNT 36		WELL #:		5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770				
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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663				
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #:		5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512				
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #:		3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744				
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573				
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #:		5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767				
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #:		5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698				
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582								
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 6		RRCID -> 160517		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559								
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 5		RRCID -> 160909		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746								
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-					-0-
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	3		N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-

UNT 36		WELL #: 6		RRCID -> 170378		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831								
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
02	87	N	10	-0-	-77	-0-	10	3		N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-

HUNT 33		WELL #: 6		RRCID -> 170380		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823								
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)			//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		860965										
FLORENCE 27			WELL #:		5	RRCID -> 170567		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH	5869	PERF. 5574 - 5716			
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
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC					875310										
THOMSON "D"			WELL #:		3	RRCID -> 127056		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5076 - 5839			
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-			-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	9	1	235	3	N	-0-			-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	7	1	226	3	N	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-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			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POWELL 2			WELL #:		2	RRCID -> 117271		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH	5953	PERF. 4638 - 4781			
12		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04		210 N	15	-0-	-195 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-

POWELL 2			WELL #:		1	RRCID -> 117273		COMPL. DATE 03/02/1985		TOTAL DEPTH	6401	PERF. 4744 - 4770			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 29			WELL #:		3	RRCID -> 268270		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3852 - 3930			
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
02		232 N	135	-0-	-97 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
04		360 N	10	-0-	-350 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC 875310												
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982												
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
12		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	30 1	771 3	N	-0-		-0-
01		837 N	763	-0-	-74 B	-0-	15 1	748 3	N	-0-		-0-
02		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	9 1	853 3	N	-0-		-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	46 1	1167 3	N	-0-		-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	35 1	1136 3	N	-0-		-0-
05		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC 697118												
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574												
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	504 3	28 9	Y	25		143
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	386 3	7 9	Y	6		149
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	316 3		Y	-0-		149
03		465 N	159	-0-	-306	-0-	153 3	6 9	Y	5		154
04		390 N	128	-0-	-262	-0-	122 3	6 9	Y	5		159
05		341 N	307	-0-	-34	-0-	304 3	3 9	Y	3		162

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589												
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900												
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
01		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
03		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911												
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
03		217 N	68	-0-	-149	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
04		150 N	54	-0-	-96	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		Y	-0-		-0-

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434												
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 3	3 9	Y	3		16
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	305 3	1 9	Y	1		17
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		17
03		372 N	121	-0-	-251	-0-	121 3		Y	-0-		17
04		300 N	96	-0-	-204	-0-	96 3		Y	-0-		17
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		Y	-0-		17

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118												
BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	093065	COMPL. DATE	03/21/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	6458 - 7117				
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	BALANCE
12	124	N	94	-0-	-30	-0-		93	3	1	9	Y	1			41
01	155	N	101	-0-	-54	-0-		101	3			Y	-0-			41
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-		114	3	4	9	Y	4			45
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-		114	3	3	9	Y	3			48
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			Y	-0-			48
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-		222	3	1	9	Y	1			49

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	093066	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	6400 - 6947				
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-		160	3	1	9	Y	1			52
01	217	N	111	-0-	-106	-0-		111	3			Y	-0-			52
02	145	N	92	-0-	-53	-0-		85	3	7	9	Y	6			58
03	155	N	89	-0-	-66	-0-		85	3	4	9	Y	4			62
04	120	N	74	-0-	-46	-0-		74	3			Y	-0-			62
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-		129	3	1	9	Y	1			63

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6152 - 7066				
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-		151	3	1	9	Y	1			40
01	186	N	114	-0-	-72	-0-		114	3			Y	-0-			40
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-		148	3	4	9	Y	4			44
03	155	N	151	-0-	-4	-0-		148	3	3	9	Y	3			47
04	120	N	100	-0-	-20	-0-		100	3			Y	-0-			47
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-		311	3	1	9	Y	1			48

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6506 - 6801				
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-			19
01	93	N	77	-0-	-16	-0-		77	3			Y	-0-			19
02	58	N	33	-0-	-25	-0-		31	3	2	9	Y	2			21
03	124	N	32	-0-	-92	-0-		31	3	1	9	Y	1			22
04	60	N	40	-0-	-20	-0-		40	3			Y	-0-			22
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			Y	-0-			22

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				
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		1021	3	6	9	N	5			195
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		1021	3	9	9	N	8			203
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-		936	3	10	9	N	9	182	1	30
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-		639	3	2	9	N	2			32
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-		618	3	3	9	N	3			35
*05	558	N	66	-0-	-492	-0-		63	3	3	9	N	3			38

REMUDA OPERATING COMPANY		701606			CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
SHANNON HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID ->	134377	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7161 - 7336				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-		801	3			Y	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-		247	3			Y	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-		218	3			Y	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-
05	279	N	33	-0-	-246	-0-		33	3			Y	-0-			-0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)		//CONT.//		71480 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.//		701606								
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	145843	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7268 - 7346	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		56
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1210 3	1 9	N	1		57
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		57
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		57
05	651 N	45	-0-	-606	-0-	-0-	45 3		N	-0-		57

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	
12	310 N	99	-0-	-211	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
05	310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

LANGE-DIERSCHKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268007	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4281 - 4314	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	112117	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 3403 - 3424	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		72736 375 386310		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
POULTER 35		WELL #: 1		RRCID -> 206776		COMPL. DATE 05/29/2004				TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870						
12	6510 X	5141	-0-	-1369	-0-	430	1	4711	2	N	-0-	1	1			167
01	6262 X	6019	-0-	-243	-0-	487	1	5532	2	N	-0-					167
02	5742 X	5666	-0-	-76	-0-	451	1	5215	2	N	-0-					167
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1384	1	5307	2	N	-0-					167
04	5820 X	2224	-0-	-3596	-0-	898	1	1326	2	N	-0-					167
05	6045 X	155	-0-	-5890	-0-	14	1	141	2	N	-0-					167
POULTER 38		WELL #: 2		RRCID -> 210676		COMPL. DATE 04/02/2005				TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034						
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	29	1	315	2	N	5	18	1			68
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	442	2	N	3					71
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	N	6					77
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	105	1	401	2	N	6					83
04	480 N	196	-0-	-284	-0-	79	1	117	2	N	-0-					83
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	8					91
POULTER 35		WELL #: 2		RRCID -> 210777		COMPL. DATE 01/13/2005				TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732						
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	42	1	459	2	N	-0-					27
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	29	1	325	2	N	-0-					27
02	551 N	346	-0-	-205	-0-	28	1	318	2	N	-0-					27
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	108	1	414	2	N	-0-					27
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	71	1	106	2	N	-0-					27
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	10	1	100	2	N	-0-					27
POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005				TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424						
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	N	-0-					48
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	N	-0-					48
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	N	-0-					48
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	223	1	854	2	N	-0-					48
04	900 N	369	-0-	-531	-0-	149	1	220	2	N	-0-					48
05	961 N	204	-0-	-757	-0-	19	1	185	2	N	-0-					48
PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946						
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	610	2	N	1	3	1			105
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	2	N	-0-					105
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	N	1					106
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	141	1	543	2	N	1					107
04	480 N	233	-0-	-247	-0-	94	1	139	2	N	-0-					107
05	496 N	196	-0-	-300	-0-	18	1	178	2	N	-0-					107
POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005				TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418						
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					45
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-					45
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	2	N	-0-					45
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					45
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	14	1	21	2	N	-0-					45
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	75 1	826 2	N	-0-	40
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	59 1	670 2	N	-0-	40
02	841	N	723	-0-	-118	-0-	58 1	665 2	N	-0-	40
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	186 1	714 2	N	-0-	40
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	123 1	181 2	N	-0-	40
05	775	N	37	-0-	-738	-0-	3 1	34 2	N	-0-	40

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050		
12	4960	X	4315	-0-	-645	-0-	361 1	3954 2	N	-0-	127
01	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	349 1	3962 2	N	-0-	127
02	4437	X	4018	-0-	-419	-0-	320 1	3698 2	N	-0-	127
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1014 1	3892 2	N	-0-	127
04	4290	X	1754	-0-	-2536	-0-	708 1	1046 2	N	-0-	127
05	4309	X	195	-0-	-4114	-0-	18 1	177 2	N	-0-	127

POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962		
12	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	139 1	1520 2	N	20	136
							22 9			82 1	
01	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	129 1	1460 2	N	5	141
							6 9				
02	1682	N	1451	-0-	-231	-0-	114 1	1318 2	N	17	158
							19 9				
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	328 1	1258 2	N	24	182
							26 9				
04	1530	N	555	-0-	-975	-0-	224 1	331 2	N	-0-	182
05	1550	N	230	-0-	-1320	-0-	20 1	202 2	N	7	189
							8 9				

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250		
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	42 1	456 2	N	-0-	53
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	41 1	472 2	N	-0-	53
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	38 1	436 2	N	-0-	53
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	108 1	416 2	N	-0-	53
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	71 1	105 2	N	-0-	53
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	53

POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647		
12	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	179 1	1962 2	N	6	70
							7 9			28 1	
01	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	185 1	2103 2	N	3	73
							3 9				
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	185 1	2136 2	N	6	79
							7 9				
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	606 1	2325 2	N	7	86
							8 9				
04	2220	N	1008	-0-	-1212	-0-	407 1	601 2	N	-0-	86
05	2480	N	194	-0-	-2286	-0-	17 1	175 2	N	2	88
							2 9				

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500		
12	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	337 1	3691 2	N	-0-	125
01	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	301 1	3416 2	N	-0-	125
02	4089	X	4044	-0-	-45	-0-	322 1	3722 2	N	-0-	125
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	980 1	3761 2	N	-0-	125
04	4230	X	1676	-0-	-2554	-0-	677 1	999 2	N	-0-	125
05	4309	X	284	-0-	-4025	-0-	26 1	258 2	N	-0-	125

POULTER (STRAWN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
POULTER 27		POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5859 X	5157	-0-	-702	-0-	431 1	4726 2	N	N	-0-			135
01		5766 X	5428	-0-	-338	-0-	439 1	4989 2	N	N	-0-			135
02		5249 X	5142	-0-	-107	-0-	409 1	4733 2	N	N	-0-			135
03		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	1274 1	4885 2	N	N	-0-			135
04		5310 X	2066	-0-	-3244	-0-	834 1	1232 2	N	N	-0-			135
05		5487 X	407	-0-	-5080	-0-	37 1	370 2	N	N	-0-			135

POULTER 34		POULTER 34		WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066			
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	N	-0-			93
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	N	-0-			93
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	N	-0-			93
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	N	-0-			93
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	N	-0-			93
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	N	-0-			93

POULTER 36		POULTER 36		WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998			
12		3007 X	2999	-0-	-8	-0-	250 1	2737 2	N	N	11	48 1		254
01		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	12 9	3154 2	N	N	4			258
02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	4 9	2801 2	N	N	10			268
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	242 1	2903 2	N	N	14			282
04		3330 X	1274	-0-	-2056	-0-	11 9		N	N	-0-			282
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	757 1	760 2	N	N	3			285
							15 9							
							514 1							

POULTER 27		POULTER 27		WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904			
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	113 1	1232 2	N	N	-0-			58
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	87 1	986 2	N	N	-0-			58
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	83 1	956 2	N	N	-0-			58
03		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	256 1	984 2	N	N	-0-			58
04		1050 N	433	-0-	-617	-0-	175 1	258 2	N	N	-0-			58
05		1116 N	274	-0-	-842	-0-	25 1	249 2	N	N	-0-			58

POULTER 27		POULTER 27		WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234			
12		7626 X	7104	-0-	-522	-0-	594 1	6510 2	N	N	-0-			8
01		7502 X	7102	-0-	-400	-0-	575 1	6527 2	N	N	-0-			8
02		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	554 1	6409 2	N	N	-0-			8
03		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	1775 1	6808 2	N	N	-0-			8
04		6870 X	2977	-0-	-3893	-0-	1202 1	1775 2	N	N	-0-			8
05		7440 X	1139	-0-	-6301	-0-	103 1	1036 2	N	N	-0-			8

POULTER (WOLFCAMP)		HILCORP ENERGY COMPANY		72736 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
POULTER 27		POULTER 27		WELL #: 4C		RRCID -> 245967		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1386	3	162	9	Y	147	335	1		41	
01	961 N	696	-0-	-265	-0-	613	3	83	9	Y	75				116	
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	950	3	58	9	Y	53				169	
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1696	3	273	9	Y	248	157	1		260	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	764	3	172	9	Y	156	338	1		78	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-				78	

BELL, CODY		WELL #: 8		RRCID -> 176546		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 179114		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190691		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST C		WELL #: 2		RRCID -> 191030		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
12		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-	-0-	
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-	-0-	
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-	-0-	
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-	-0-	
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-	-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: TOM GREEN			
LLOYD '18'		WELL #:		1	RRCID ->	291527	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4774 - 4829
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024											

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: TOM GREEN			
BARROW		WELL #:		6	RRCID ->	206682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4997 - 5058
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-	3 1	2
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1		3
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	68 2	1 9	Y	1		4
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-		4
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y	-0-		4
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-		4

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
12	279 #	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		100
01	279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-		100
02	261 #	135	-0-	-126	-0-	135 2		N	-0-		100
03	279 #	40	-0-	-239	-0-	40 2		N	-0-		100
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		100
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-		N	NO RPT		100

FORTUNE ENERGY, INC.				278757				CNTY: TOM GREEN			
PROBANDT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	078886	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7038 - 7108
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	412 2	7 9	N	6		217
01	434 #	422	-0-	-12	-0-	414 2	8 9	N	7		224
02	406 #	390	-0-	-16	-0-	381 2	9 9	N	8		232
03	434 #	412	-0-	-22	-0-	404 2	8 9	N	7		239
04	420 #	404	-0-	-16	-0-	396 2	8 9	N	7	182 1	64
05	434 #	415	-0-	-19	-0-	408 2	7 9	N	6		70

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748				CNTY: TOM GREEN			
RICHEY -53-		WELL #:		3	RRCID ->	110821	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6732 - 6744
12	626 R	626	-0-	-0-	-0-	623 3	3 9	N	3		34
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	638 3	6 9	N	5		39
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	692 3	1 9	N	1		40
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		40
04	793 R	793	-0-	-0-	-0-	790 3	3 9	N	3		43
05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	681 3	6 9	N	5		48

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	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125

MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6736 - 6781
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	3		N	-0-		-0-
01	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	3		N	-0-		-0-
02	348 #	311	-0-	-37	-0-	311	3		N	-0-		-0-
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6654 - 6683
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6589 - 6699
12	744 #	373	-0-	-371	-0-	87	1	286	3	N	-0-	60
01	692 R	692	-0-	-0-	-0-	87	1	599	3	N	5	65
						6	9					
02	719 R	719	-0-	-0-	-0-	81	1	631	3	N	6	71
						7	9					
03	705 R	705	-0-	-0-	-0-	87	1	614	3	N	4	75
						4	9					
04	660 #	642	-0-	-18	-0-	84	1	557	3	N	1	76
						1	9					
05	744 #	702	-0-	-42	-0-	87	1	614	3	N	1	77
						1	9					

RICHEY "43A"		WELL #:		8	RRCID ->	219787	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6819 - 6850
12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	87	1	420	3	N	-0-	23
01	558 #	286	-0-	-272	-0-	87	1	199	3	N	-0-	23
02	551 #	392	-0-	-159	-0-	81	1	311	3	N	-0-	23
03	589 #	423	-0-	-166	-0-	87	1	336	3	N	-0-	23
04	634 R	634	-0-	-0-	-0-	84	1	550	3	N	-0-	23
05	634 R	634	-0-	-0-	-0-	87	1	547	3	N	-0-	23

MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6235 - 6516
12	367 R	367	-0-	-0-	-0-	87	1	280	3	N	-0-	-0-
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	87	1	281	3	N	-0-	-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	81	1	244	3	N	-0-	-0-
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	87	1	262	3	N	-0-	-0-
04	330 #	321	-0-	-9	-0-	84	1	237	3	N	-0-	-0-
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	87	1	278	3	N	-0-	-0-

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
RICHEY "54A"		WELL #:		5	RRCID ->	279752	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6862 - 6876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525										
HILDEBRAND		WELL #:		2	RRCID ->	201201	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	7066 - 7462		
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	504	3	121	9	N	110			189
01	572 R	572	-0-	-0-	-0-	516	3	56	9	N	51	168	1	72
02	425 R	425	-0-	-0-	-0-	334	3	91	9	N	83			155
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			155
04	360 #	269	-0-	-91	-0-	214	3	55	9	N	50			205
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	199	3	136	9	N	124	169	1	160

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		
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			69
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			69
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			69
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-			69
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-			69
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			69

SCOTTISH RITE 121		WELL #:		1	RRCID ->	255152	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8638 - 8710		
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	N	17			67
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1210	2	19	9	N	17			84
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1157	2	19	9	N	17			101
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	N	18			119
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1151	2	19	9	N	17			136
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	2	20	9	N	18			154

LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
SCOTTISH RITE		WELL #:		1	RRCID ->	205129	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	8646 - 8666		
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			33
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			33
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			33
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			33
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			33
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			33

SCOTTISH RITE "127"		WELL #:		1	RRCID ->	211833	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8602 - 8700		
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			88
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-					N	-0-			88
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			88
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			88
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			88
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

ALLISON, W. M. "22-W"		WELL #: 2		RRCID -> 094417		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235				
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1025	-0-	-135	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
04	1230 N	127	-0-	-1103	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			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				
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-	-0-
*04	210 N	74	-0-	-136	-0-	7	1	67	3	N	-0-	-0-
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-	-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741		RRCID -> 157003		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122				
READ 1		WELL #: 1										
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	-0-
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	-0-

READ 6		WELL #: 1		RRCID -> 158256		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209				
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-	-0-
02	551 N	452	-0-	-99	-0-	452	2			N	-0-	-0-
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-	-0-
04	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-	-0-
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741										
READ 1		WELL #:		3	RRCID ->	173591	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9080 - 9108			
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
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			-0-
02	493 N	427	-0-	-66	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-			-0-
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-			-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			-0-

READ 1		WELL #:		4	RRCID ->	174961	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9090 - 9196			
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-			-0-
02	493 N	423	-0-	-70	-0-	423	2			N	-0-			-0-
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-			-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-			-0-

READ 4		WELL #:		1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9180 - 9327			
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-			18
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			18
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			18
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			18
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			18
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			18

READ 3		WELL #:		1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9190 - 9278			
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-			-0-
02	435 N	430	-0-	-5	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN							
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577												
BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	095641	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 11538 - 11554			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024

RED HOUSE (STRAWN) DE IV OPERATING, LLC HUGHES "A"			75298 700 100168		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. SAM			251726 108		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
			WELL #:	108	RRCID ->	128313	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9810 - 9820		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC UNION PACIFIC "7"			75581 166 253404		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
			WELL #:	6	RRCID ->	202645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	3146 - 3151		
12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN) BCP RESOURCES, LLC TURNER			77099 500 040206		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN					
			WELL #:	1	RRCID ->	186684	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	11443 - 14005		
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			50
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			50
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			50
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			50
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			50
05	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			N	-0-			50

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) BCP RESOURCES, LLC ARNETT 44			77456 300 040206		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN					
			WELL #:	3	RRCID ->	265893	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10615 - 10615		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5227	-0-	5227	5227	5227	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	223	-0-	223	5450	169	3		54	9	Y	49	36 1	13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5450						Y	-0-	11 1	2
05	5450 R	-0-	-0-	-5450	-0-						Y	1	2 1	1

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	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						
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
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2222	2	31	9	Y	28				44
01	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2161	2	24	9	Y	22				66
02	2088 N	1801	-0-	-287	-0-	1784	2	17	9	Y	15				81
03	2263 N	1475	-0-	-788	-0-	1440	2	35	9	Y	32				113
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	2	20	9	Y	18				131
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2339	2	32	9	Y	29				160

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						
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
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	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	6			N	-0-				-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	6			N	-0-				-0-
*05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	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						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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) 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
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-			203
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			203
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			203
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			203
04	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908 2		N	-0-			203
05	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978 2		N	-0-			203

FOX, SALLIE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 092165		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371			
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			269
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			269
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	241 2		N	-0-			269
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			269
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			269
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 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			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191			N	NO RPT			97
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191			N	NO RPT			97
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191			N	NO RPT			97
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	191			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	191			N	NO RPT			97

ANDERSON ENERGY CORPORATION			022435									
CAUTHORN, DAN A. -C-			WELL #: 1		RRCID -> 064600		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A			
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA "5"			WELL #: 1		RRCID -> 087054		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796			
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA "23"			WELL #: 1		RRCID -> 089065		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837			
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 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	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC				053302				CNTY: SUTTON						
SHURLEY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	052540	COMPL. DATE	03/14/1972	TOTAL DEPTH	7170	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	053102	COMPL. DATE	04/23/1972	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY C-2		WELL #:		1	RRCID ->	054327	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #:		103	RRCID ->	087052	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 5480 - 5786			
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634			
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
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637			
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673			
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662								
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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907								
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 111432		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 111442		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306						
CAUTHORN, ADAH				WELL #: 3	RRCID -> 053860	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH 5800	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
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALLISON, SAM				WELL #: 1	RRCID -> 053861	COMPL. DATE 08/13/1972	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A		
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADAH				WELL #: 5	RRCID -> 056781	COMPL. DATE 08/24/1973	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A		
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALLISON -72-				WELL #: 1	RRCID -> 064423	COMPL. DATE 10/25/1974	TOTAL DEPTH 5715	PERF. N/A		
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GROVER-CAUTHORN				WELL #: 1075	RRCID -> 116851	COMPL. DATE 04/08/1985	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5157 - 5207		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GROVER-CAUTHORN				WELL #: 2075	RRCID -> 118028	COMPL. DATE 08/31/1985	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 5100 - 5404		
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALLISON 72				WELL #: 2	RRCID -> 123810	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5134 - 5877		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306											
ALLISON 72		WELL #:		3	RRCID ->	123838	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5081 - 5135			
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	EOM BALANCE
12		71 N	71	-0-	-0-		71 2			Y	-0-				-0-
01		44 N	44	-0-	-0-		44 2			Y	-0-				-0-
02		45 N	45	-0-	-0-		45 2			Y	-0-				-0-
03		47 N	47	-0-	-0-		47 2			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLISON 72		WELL #:		5	RRCID ->	125855	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5000 - 5215			
12		258 N	258	-0-	-0-		258 2			Y	-0-				-0-
01		160 N	160	-0-	-0-		160 2			Y	-0-				-0-
02		165 N	165	-0-	-0-		165 2			Y	-0-				-0-
03		173 N	173	-0-	-0-		173 2			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1083	RRCID ->	128670	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5236 - 5504			
12		131 N	131	-0-	-0-		131 2			Y	-0-				-0-
01		123 N	123	-0-	-0-		123 2			Y	-0-				-0-
02		109 N	109	-0-	-0-		109 2			Y	-0-				-0-
03		98 N	98	-0-	-0-		98 2			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRANGER BLUFF		WELL #:		4201	RRCID ->	176400	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7337 - 8616			
12		811 N	811	-0-	-0-		811 2		N		-0-				-0-
01		720 N	720	-0-	-0-		720 2		N		-0-				-0-
02		603 N	603	-0-	-0-		603 2		N		-0-				-0-
03		465 N	441	-0-	-24		441 2		N		-0-				-0-
04		450 N	50	-0-	-400		50 2		N		-0-				-0-
05		465 N	12	-0-	-453		12 2		N		-0-				-0-

BONFIRE OPERATING LLC		082443			RRCID ->	111430	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6984 - 7152			
MEADOR		WELL #:		1											
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308			RRCID ->	266156	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5392 - 5398			
SUTTON "A"		WELL #:		3005											
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
 ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
 SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-			-1
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A								
12	T. A.	81	-0-	81	-0-	81	2			Y	-0-					1
01	T. A.	81	-0-	81	-0-	162	2			Y	-0-					1
02	T. A.	126	-0-	126	-0-	288	3	123	2	Y	-0-					1
03	T. A.	156	-0-	156	-0-	444	10	1	146	2	Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	444				Y	-0-					1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	444				Y	NO RPT					1

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	-0-					14
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					14
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 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
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	Y	-0-		1
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	Y	-0-		1
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		1
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-		1
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	2	2 1	2
						2 9				
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-		2
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	2	2 1	2
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	21 1	Y	4	6 1	-0-
						4 9				
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	2	2 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 6500 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
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					1
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	169	2	Y	1					2
						1	9									
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937								
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	73	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121		WELL #: 1		RRCID -> 056783		COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					2
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	18	1	145	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					2
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	28	1	217	2	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6700 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	Y	2	2 1		2
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			2
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9	Y	2	2 1		1
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	21 1	169 2	Y	2			3
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	1	1 1		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	262 2	1 9	Y	NO RPT			3

SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153		PERF. N/A		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	Y	2	2 1		1
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	203 2	73 2	Y	1			2
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	1	1 1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	NO RPT			2

JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A		
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A		
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	13 1	160 2	Y	2	2 1		1
01	372 N	173	-0-	-199	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	154 2	289 2	Y	1			1
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	37 1		Y	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	NO RPT			1

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A		
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 1		Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A								
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A								
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	8	1	90	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A								
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721								
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	18	1	145	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 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
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-		1
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-		1
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	136 2	1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	107 2	1
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	108 2	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER 143		WELL #: 2		RRCID -> 061311		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	2	1 1	1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		1
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		1
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	3	4 1	2
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-		2
02	348 N	285	-0-	-63	-0-	283	2	Y	2	2 1	1
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	37	1	Y	2		3
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	1	2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799			
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	2	3 1	1
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	Y	-0-		1
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	240	2	Y	2	1 1	2
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	28	1	Y	2	3 1	1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ESPY, H. T.		WELL #: 3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 4		RRCID -> 061865		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	1	-0-	-173	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	214 2	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	337 2	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
ESPY, H. T. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY A 99										WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY 98										WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				Y	NO RPT					-0-	
SAWYER A 144										WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	2	2	1			-0-	
						2	9										
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SAWYER 143										WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1	1	1			1	
						1	9										
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					1	
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					-0-	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
JONES 119										WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260					
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
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
02	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A					
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	37	1	443	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
01	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2			Y	-0-		3
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	395	2	2	9	Y	2	2 1	3
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	Y	2		5
						2	9						
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2	2 1	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701					
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	594	2	Y	6	4 1	4
						7	9						
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-		4
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	3 1	3
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	42	1	338	2	Y	3		6
						3	9						
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2	3 1	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891					
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-		-0-
02	232 N	21	-0-	-211	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC			//CONT.// 100445									
REED 117, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	29 1	97 2	Y	1	1 1		1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 9						1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 2	20 1	Y	-0-	1 1		1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	1 9	9 1	Y	1	2 1		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 9	3 1	Y	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
REED 117, FRANK			WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24 1	80 2	Y	1	1 1		1
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	104 2	18 1	Y	1			2
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	1 9	9 1	Y	1	1 1		2
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
FRIESS, PAULINE "C"			WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED 117, FRANK			WELL #: 5		RRCID -> 090454		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195		
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	50 1	165 2	Y	2	2 1		1
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	215 2	28 1	Y	1	1 1		1
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	1 9	15 1	Y	2	3 1		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2 9	3 1	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-
JONES 119			WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	168 2	Y	1	1 1		1
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	182 2	100 2	Y	1	1 1		1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	9 1	Y	1	2 1		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5187 - 5534		
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
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1	1
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			1
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	97	2	Y	1	2	1	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5053 - 6298				
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227		PERF. 4946 - 5466				
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	1	1	1
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-			1
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	1	2	1	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 5127 - 6267				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5119 - 5129				
12	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-			2
01	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-			2
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-			2
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	747	2	N	-0-			2
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	2	N	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531		PERF. 5175 - 5621				
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	3	3	1	2
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	2	1	2
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	34	1	265	2	Y	3	5	1	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	3		4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	2		5
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	2	5 1	2
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	1		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376			
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	77	1	N	3		4
						3	9				
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-		4
02	493 N	357	-0-	-136	-0-	29	1	N	2		5
						2	9				
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	2	5 1	2
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1		3
						1	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086			
12	961 N	701	-0-	-260	-0-	701	2	N	-0-		6
01	1054 N	701	-0-	-353	-0-	701	2	N	-0-		6
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		6
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		6
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3		RRCID -> 133445		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5260 - 6370		
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
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	142 2	Y	1		1 1		1
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-				1
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	73 2	Y	1				1
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1	1 1			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

SAWYER 113				WELL #: 4		RRCID -> 133696		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5377 - 6534		
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-				-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	Y	-0-				-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES 121				WELL #: 5		RRCID -> 133884		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5270 - 6240		
12		217 N	100	-0-	-117	-0-	8 1	91 2	Y	1	3 1			1
01		341 N	99	-0-	-242	-0-	1 9		Y	-0-				1
02		319 N	86	-0-	-233	-0-	85 2	1 9	Y	1				2
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	34 1	265 2	Y	1	1 1			2
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-				2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	NO RPT				2

JONES 122				WELL #: 3		RRCID -> 133885		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5294 - 6381		
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	31 1	366 2	Y	3	3 1			2
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-				2
02		232 N	230	-0-	-2	-0-	229 2	1 9	Y	1	2 1			-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	25 1	193 2	Y	1				1
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1	2 1			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	NO RPT				-0-

SAWYER 145				WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5504 - 6678		
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-				-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1				1
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	25 2	Y	1	1 1			1
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 9	45 2	Y	-0-				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	NO RPT				1

SAWYER 129				WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5961 - 6984		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 146		WELL #: 3		RRCID -> 134278		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943								
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101								
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 5		RRCID -> 136819		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212								
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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357								
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001			
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	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		1
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12 1	97 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535			
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	Y	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730			
12	14B2 EXT	170	-0-	170	189	13 1	156 2	Y	1		1
						1 9					
01	14B2 EXT	169	-0-	169	358	169 2		Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358			Y	-0-	1 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	358			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 4		RRCID -> 137812		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	Y	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 97		WELL #: 4		RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
JONES 122		WELL #: 4		RRCID -> 137822		COMPL. DATE 03/11/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155					
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			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	2	1	1
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	9							1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	223	2		-0-					1
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1	2
						203	2			Y	NO RPT			2

SAWYER A 144		WELL #: 6		RRCID -> 137825		COMPL. DATE 02/21/1991			TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666					
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	3	2	1	2
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	9							2
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	257	2		-0-					2
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1	2
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	2	4	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9							-0-
						234	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
										Y	NO RPT			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 4		RRCID -> 137827		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1			2
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	1	1	1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SAWYER 146		WELL #: 4		RRCID -> 137830		COMPL. DATE 03/15/1991			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893					
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	4	3	1	3
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	4	9							3
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	455	2		-0-					3
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1	3
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	3	6	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9							-0-
						414	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
										Y	NO RPT			-0-

SAWYER 113		WELL #: 5		RRCID -> 137842		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556					
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	1	1	1	8
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9							8
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			8
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	63	2			Y	-0-			8
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	1	1	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			7
										Y	NO RPT			7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260			
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
12	465 N	299	-0-	-166	-0-	23	1	273	2	Y	3	4 1
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-	2
02	319 N	234	-0-	-85	-0-	233	2	1	9	Y	1	1 1
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	Y	1	2
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655			
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	1	1 1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	1
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162			
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	19	1	225	2	Y	1	2 1
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-	1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	2
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	2	3 1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991			TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794			
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	3 1
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-	2
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	28	1	217	2	Y	3	5 1
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614			
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	1 1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63	2			Y	-0-	1
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	-0-	1 1
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	Y	1	1	1	1	1	1
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-					1
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	114 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	Y	1	2	1			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JONES 97		WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5595 - 6440				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JONES 97		WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5776 - 6365				
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33 1	394 2	Y	4	4	1			3
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-					3
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 2	2 9	Y	2	2	1			3
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	34 1	265 2	Y	4	7	1			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JONES 97		WELL #: 7		RRCID -> 138552		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5329 - 6229				
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	253 2	Y	3	3	1			2
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		Y	-0-					2
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	220 2	1 9	Y	1	1	1			2
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	28 1	217 2	Y	2	4	1			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JONES 121		WELL #: 8		RRCID -> 138553		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5319 - 6236				
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	257 2	Y	3	3	1			2
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-					2
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	Y	1	1	1			1
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	25 1	193 2	Y	1					2
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	Y	1	1	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267		
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
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	73	2	Y	1
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	2
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	15	1	121	2	Y	2
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976		
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	3
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	25	1	193	2	Y	2
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 138560		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	2	2	1	2
						2	9					
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-			2
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	3	3	1	3
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	Y	4	7	1	-0-
						4	9					
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	2	2	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 7		RRCID -> 138561		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 8		RRCID -> 138562		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097			
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	4	5	1	3
						4	9					
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-			3
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	3	3	1	3
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	42	1	Y	5	8	1	-0-
						6	9					
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	3	2	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER 143		WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536			
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			1
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	129	2	Y	1	1	1	1
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	Y	1	2	1	-0-
						1	9					
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	1	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848			
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579								
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
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	377 N	274	-0-	-103	-0-	272	2	2	9	Y	2					4
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	Y	2	1	1			5
							2	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580								
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	487	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	37	1	289	2	Y	5	8	1			-0-
						6	9									
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918								
12	T. A.	21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	1	1			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146		WELL #: 5		RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961								
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	21	-0-	-95	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SHURLEY B 97		WELL #: 6		RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 5		RRCID -> 139051		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113					
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-		1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	73	2	Y	1	2	1
						1	9						
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837					
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	2	2	1
						2	9						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-		1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	121	2	Y	1		1
						1	9						
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SHURLEY B 97		WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017					
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
02	87 N	4	-0-	-83	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452					
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	1	2	1
						1	9						
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	49	2	Y	1	2	1
						1	9						
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 7		RRCID -> 139119	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 5243	- 6271		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	Y	1	1 1		1
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			1
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	73 2	Y	1	2 1		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 113		WELL #: 7		RRCID -> 139738		COMPL. DATE 07/03/1991			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 146		WELL #: 6		RRCID -> 140330		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	Y	1	1 1		1
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		Y	-0-			1
02	116 N	14	-0-	-102	-0-	13 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	15 1	121 2	Y	2	2 1		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 129		WELL #: 6		RRCID -> 140371		COMPL. DATE 02/05/1992			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	Y	1	1 1		1
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			1
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15 1	121 2	Y	1	2 1		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 129		WELL #: 7		RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813			
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	6 1	69 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 129		WELL #: 8		RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)				//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC				//CONT.// 100445												
SAWYER 146				WELL #: 7	RRCID -> 140835	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 5597	- 6618							
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
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	1	-0-	-86	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145				WELL #: 7	RRCID -> 140855	COMPL. DATE 02/17/1992	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5477	- 6601							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145				WELL #: 8	RRCID -> 140955	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 5531	- 6735							
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	160	2	Y	1	2	1			8
						1	9									
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					8
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			7
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	18	1	145	2	Y	1	3	1			5
						1	9									
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAWYER 169				WELL #: 5	RRCID -> 140995	COMPL. DATE 03/10/1992	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5851	- 5997							
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	25	1	193	2	Y	1					2
						1	9									
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 117, FRANK				WELL #: 7	RRCID -> 141010	COMPL. DATE 03/02/1992	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5086	- 6325							
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	94	1	310	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					2
02	377 N	294	-0-	-83	-0-	44	1	248	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	40	1	313	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5099 - 6377	
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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	Y	2	2 1	1
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-		1
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	9	121	2	Y	1		1
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1

REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5096 - 6385			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	1	1 1	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 5355 - 6743			
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	1	1 1	1
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-		1
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1 1	1
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	97	2	Y	1	2 1	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5075 - 6170			
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	2	2 1	1
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-		1
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	91	2			Y	-0-	1 1	-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	Y	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 9		RRCID -> 141587		COMPL. DATE 05/04/1992		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5119 - 6191			
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	4	1	46	2	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5004 - 6190			
12	T. A.	14	-0-	14	14	3	1	11	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	1 1	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798			
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	
12	310 N	175	-0-	-135	-0-	13 1	160 2	Y	2	2 1	2
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	2 9		Y	-0-		2
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	173 2	3 9	Y	3	1 1	6
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	456 2	265 2	Y	3	4 1	5
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	34 1		Y			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9	2 9	Y	2	1 1	6
						158 2		Y	NO RPT		6

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399			
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	19 1	65 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
02	174 N	78	-0-	-96	-0-	11 1	66 2	Y	1		1
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9		Y			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	Y	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	69 2	Y	-0-		1
						1 1		Y	NO RPT		1

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277			
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 2	Y	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477			
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	162 2	Y	2	2 1	1
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-		1
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	176 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	142 2	121 2	Y	1		1
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1		Y			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1	1 1	1
						160 2		Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334			
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
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	36 2	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	12 2	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		1
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	1	1 1	1
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	Y	1		2
						1	9				
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	1	1 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189			
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	Y	1		1
						1	9				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		1
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	1	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891			
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	4	4 1	3
						4	9				
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-		3
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	2	2 1	2
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	37	1	Y	2		4
						2	9				
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	2	2 1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5254 - 6372		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	Y	2	1 1		1
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26 2	97 2	Y	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4988 - 6130		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES 119		WELL #: 9		RRCID -> 143266		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5128 - 6222		
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	Y	2	3 1		2
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			2
02	348 N	224	-0-	-124	-0-	318 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	223 2	338 2	Y	1			2
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	Y	1	1 1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	289 2	Y	NO RPT			2

SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5513 - 6696		
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 2	Y	-0-	1 1		1
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	129 2	145 2	Y	1	2 1		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	109 2	Y	NO RPT			-0-

SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5635 - 6878		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 170		WELL #: 4		RRCID -> 143272		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 5796 - 5964		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	251 2	Y	2	2 1		2
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			2
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	242 2	169 2	Y	1			2
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	Y	1	1 1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	248 2	Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SAWYER 170		WELL #: 5		RRCID -> 143273		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842									
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	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY 98										WELL #: 9		RRCID -> 143276		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036	
12		78 N	78	-0-	-0-		6 1		72 2	Y	-0-		1 1			-0-	
01		93 N	78	-0-	-15		78 2			Y	-0-					-0-	
02		87 N	81	-0-	-6		80 2		1 9	Y	1					1	
03		93 N	83	-0-	-10		9 1		73 2	Y	1		1 1			1	
04		71 N	71	-0-	-0-		1 9			Y	-0-					1	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		71 2			Y	NO RPT					1	
SHURLEY 98										WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY B 97										WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900	
12		261 N	261	-0-	-0-		20 1		240 2	Y	1		2 1			1	
01		260 N	260	-0-	-0-		1 9			Y	-0-					1	
02		393 N	393	-0-	-0-		260 2			Y	2		1 1			3	
03		248 N	247	-0-	-1		391 2		2 9	Y	2		4 1			1	
04		238 N	238	-0-	-0-		28 1		217 2	Y	2		1 1			2	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2 9		2 9	Y	NO RPT					2	
SHURLEY B 97										WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861	
12		169 N	169	-0-	-0-		13 1		155 2	Y	1		1 1			1	
01		168 N	168	-0-	-0-		1 9			Y	-0-					1	
02		150 N	150	-0-	-0-		168 2		1 9	Y	1		1 1			-0-	
03		164 N	164	-0-	-0-		149 2		145 2	Y	1					1	
04		154 N	154	-0-	-0-		18 1		1 9	Y	1		1 1			1	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1 9			Y	NO RPT					1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	4 1	46 2	Y	1	1 1		-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	Y	1			2
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	69 2	241 2	Y	1			3
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	45 2	Y	NO RPT			3

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286				
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			1
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	81 2	198 2	Y	-0-			1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	Y	-0-			1
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	111 2	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	NO RPT			1

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874				
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	Y	1	2 1		1
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	168 2	193 2	Y	2	3 1		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	25 1		Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	Y	NO RPT			-0-

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161				
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10 1	266 2	Y	2	2 1		1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	288 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	107 2	169 2	Y	1			1
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1		Y	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	NO RPT			1

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477				
12	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 13		RRCID -> 143808	COMPL. DATE 12/09/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4996	- 6177
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
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	42 1	142 2	Y	1	1 1	1
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 9					1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	184 2	150 2	Y	-0-	1 1	1
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26 1	241 2	Y	1	2 1	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9	151 2	Y	1	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 6		RRCID -> 143809	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5698	- 5962		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 8		RRCID -> 143810	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF. 5655	- 6150		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 6		RRCID -> 143813	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5784	- 5875		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	Y	1	1 1	1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		1
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	25 2	Y	2	3 1	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 7		RRCID -> 143814	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5824	- 5953		
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	206 2	Y	2	2 1	1
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-		1
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	198 2	121 2	Y	1		2
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	Y	1	1 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER 169		WELL #: 8		RRCID -> 143816		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960			
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
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	1
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	9					1
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	-0-	1
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	198	2	169	2	Y	1	1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1
						203	2				NO RPT	2
												2
SAWYER 170		WELL #: 6		RRCID -> 143819		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776			
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	1
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	9					2
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	322	2				-0-	2
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	286	2	2	9	Y	2	1
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	3	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9					-0-
						293	2	1	9	Y	1	1
											NO RPT	-0-
												-0-
SAWYER 170		WELL #: 7		RRCID -> 143821		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	2	1
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	9					2
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	-0-	1
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	242	2	169	2	Y	1	1
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1
						248	2				NO RPT	2
												2
SAWYER 170		WELL #: 8		RRCID -> 143823		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BERGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144183		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BERGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144184		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
BERGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 144185		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, "F", W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144186		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504								
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	Y	-0-					2
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					2
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144187		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144188		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068								
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	527 N	320	-0-	-207	-0-	320	2			Y	-0-					1
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	85	1	675	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144195		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094								
12	T. A.	315	-0-	315	315	24	1	289	2	N	2	2	1			1
						2	9									
01	T. A.	313	-0-	313	628	313	2			N	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	628					N	NO RPT					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601								
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	114	2	1	9	Y	1					1
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
SAWYER 146		WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748		
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
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	9 1	110 2	Y	1 1	1
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	1 9		Y		1
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	102 2	1 9	Y	1 1	1
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1	169 2	Y	2 1	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961		
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	25 2	Y	1 1	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146		WELL #: 11		RRCID -> 145952		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706		
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	Y	1 2	1
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	Y	1 1	1
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15 1	121 2	Y	1	2
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726			
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	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33 1	388 2	Y	4	4 1	3
						4 9					
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-		3
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	264 2	2 9	Y	2	2 1	1
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	34 1	265 2	Y	2		3
						2 9					
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	Y	1	2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219			
12	434 N	124	-0-	-310	-0-	28 1	95 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	310 N	123	-0-	-187	-0-	123 2		Y	-0-		1
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21 1	117 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	42 1	338 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	101 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486			
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	86 1	285 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		2
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	55 1	318 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	28 1	217 2	Y	3	5 1	-0-
						3 9					
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6 1	303 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305			
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	38 1	457 2	Y	4	6 1	3
						4 9					
01	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 2		Y	-0-		3
02	609 N	384	-0-	-225	-0-	382 2	2 9	Y	2	2 1	3
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	64 1	506 2	Y	4	7 1	-0-
						4 9					
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201			
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	15 1	183 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		Y	-0-		1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443			
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
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	20 1	241 2	Y	2	3 1		1
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	232 N	180	-0-	-52	-0-	261 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	179 2	241 2	Y	1			2
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	Y	1	1 1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			2

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077			
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	9 1	103 2	Y	1	1 1		1
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	114 2	145 2	Y	1	2 1		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062			
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	Y	1	1 1		1
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	124 2	73 2	Y	1	2 1		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC			//CONT.// 100445									
SAWYER 143			WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555		
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	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	103 2	Y	1	1 1	1	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		1	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1	1	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1 1 9	73 2	Y	1	2 1	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JONES 122			WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	297 2	Y	3	3 1	2	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		2	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	Y	2	2 1	2	
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	28 1 3 9	217 2	Y	3	5 1	-0-	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JONES 122			WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010		
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	22 1 3 9	269 2	Y	3	5 1	1	
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		Y	-0-		1	
02	377 N	177	-0-	-200	-0-	176 2	1 9	Y	1	1 1	1	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	313 2	Y	2	3 1	-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAWYER 143			WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-		-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAWYER 143			WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574		
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	323 2	Y	3	3 1	2	
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		Y	-0-		2	
02	290 N	247	-0-	-43	-0-	245 2	2 9	Y	2	2 1	1	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	313 2	Y	2		3	
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9	Y	1	1 1	3	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

JONES 121			WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610		
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		-0-	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2		Y	-0-		1	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		1	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090		
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
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	15 1	177 2	Y	1 3 1	1
01	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 2		Y	-0-	1
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410 2	2 9	Y	2 1 1	2
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42 1	338 2	Y	2 4 1	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2 1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329		
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	23 1	274 2	Y	3 3 1	2
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		Y	-0-	2
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	254 2	2 9	Y	2 1 1	2
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	34 1	265 2	Y	2 4 1	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	Y	1 1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253		
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	113 2	Y	1 1 1	1
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-	1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	Y	1 1 1	1
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	49 2	Y	1 2 1	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1 1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254		
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	Y	1 1 1	1
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-	1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-	1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	Y	-0- 1 1	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960			
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
12		225 N	225	-0-	-0-	17 1	206 2	Y	2		3 1	1
						2 9						
01		223 N	223	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			1
02		203 N	199	-0-	-4	198 2	1 9	Y	1	1 1		1
03		217 N	191	-0-	-26	21 1	169 2	Y	1			2
						1 9						
04		204 N	204	-0-	-0-	203 2	1 9	Y	1	1 1		2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761			
12		183 N	183	-0-	-0-	14 1	167 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
01		181 N	181	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			1
02		145 N	113	-0-	-32	112 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		155 N	137	-0-	-18	15 1	121 2	Y	1			1
						1 9						
04		166 N	166	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1	1 1		1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818			
12		155 N	125	-0-	-30	10 1	114 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01		124 N	124	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			1
02		145 N	111	-0-	-34	110 2	1 9	Y	1	1 1		1
03		164 N	164	-0-	-0-	18 1	145 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
04		113 N	113	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER A 144		WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653				
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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	Y	1	1 1		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	53 2	49 2	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 15		RRCID -> 147869		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714				
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	Y	2	2 1		1
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	87 N	1	-0-	-86	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	1 1	73 2	Y	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036				
12	310 N	131	-0-	-179	-0-	10 1	119 2	Y	2	2 1		1
01	341 N	129	-0-	-212	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	174 N	115	-0-	-59	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	Y	1	2 1		-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	NO RPT			-0-

SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	343 2	Y	3	3 1		2
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-			2
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	372 2	2 9	Y	2	2 1		2
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	305 2	217 2	Y	3	5 1		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	28 1	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT			-0-

SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764				
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	Y	2	2 1		1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			1
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	154 2	97 2	Y	1			1
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	Y	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1

SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874				
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	4 1	44 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
02	116 N	39	-0-	-77	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 1	97 2	Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067					
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			
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	2	3	1	2
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-			2
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	2	1	2
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	28	1	217	2	Y	3	5	1	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	2	2	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	NO RPT			-0-

JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742					
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	4	8	1	3
01	744 N	520	-0-	-224	-0-	4	9			Y	-0-			3
02	696 N	447	-0-	-249	-0-	520	2	3	9	Y	3	2	1	3
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	444	2	578	2	Y	5	8	1	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	6	2	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	NO RPT			-0-

JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953					
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	11	1	137	2	Y	1	2	1	1
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	1	9			Y	-0-			1
02	232 N	133	-0-	-99	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	132	2	193	2	Y	1	2	1	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	1	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	NO RPT			-0-

JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961					
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	23	1	274	2	Y	3	3	1	2
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	3	9			Y	-0-			2
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1	3
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	386	2	313	2	Y	2	5	1	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	2	2	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	2	9	Y	NO RPT			-0-

SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632					
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	4	5	1	3
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	4	9			Y	-0-			3
02	522 N	464	-0-	-58	-0-	520	2	3	9	Y	3	2	1	3
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	461	2	434	2	Y	5	8	1	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	6	2	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125							
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1 1		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					2
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	1		1 1			2
							1 9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064							
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	1		1 1			1
							1 9									
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					2
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	49	2	Y	1		1 1			2
							1 9									
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY B 97		WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259							
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	1					1
							1 9									
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 149147		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048							
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	2		3 1			1
							2 9									
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	142	2	1	9	Y	1		1 1			1
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	Y	1		2 1			-0-
							1 9									
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1		1 1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 149149		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	1		1 1			1
							1 9									
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	101	2	1	9	Y	1		1 1			1
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	1		2 1			-0-
							1 9									
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1		1 1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149472		COMPL. DATE 04/12/1994			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220			
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		
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	15 1	2	178 2	Y	2	4 1	2
01	372 N	193	-0-	-179	-0-	2 9	Y	-0-				2
02	377 N	337	-0-	-40	-0-	193 2	Y	2 9	Y	2	2 1	2
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	335 2	Y	338 2	Y	3	5 1	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9	Y	NO RPT	Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 149474		COMPL. DATE 04/09/1994			TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 149475		COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071			
12	T. A.	137	-0-	137	137	10 1	2	125 2	Y	2	1 1	1
01	T. A.	135	-0-	135	272	2 9	Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	272	135 2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	272		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	272		Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	272		Y	NO RPT				-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #: 14		RRCID -> 149477		COMPL. DATE 04/23/1994			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015			
12	T. A.	208	-0-	208	208	16 1	2	190 2	Y	2	2 1	1
01	T. A.	206	-0-	206	414	2 9	Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	414	206 2	Y	-0-		1 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	414		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	414		Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	414		Y	NO RPT				-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976			
12	T. A.	75	-0-	75	75	6 1	2	69 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	75		Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	75		Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	75		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	75		Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	75		Y	NO RPT				-0-

JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
JONES 122		WELL #: 17		RRCID -> 149487		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110						
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
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	1	3	1		1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	9								
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	-0-	1	1		1
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	293	2	97	2	Y	2	3	1		3
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1								2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	1	9	Y	1	1	1		2
						119	2			Y	NO RPT				2

SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963						
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	1		-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020						
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	2	3	1		1
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	9								
02	232 N	81	-0-	-151	-0-	296	2			Y	-0-				1
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	81	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
										Y	NO RPT				-0-

SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976						
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	3	3	1		2
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3	9								
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				2
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1		2
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	4	6	1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9								
						338	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
										Y	NO RPT				-0-

SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340						
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	7	1	89	2	Y	1	1	1		1
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	1	9								
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				1
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1				2
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	Y	1	1	1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9								
						87	2			Y	-0-				2
										Y	NO RPT				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3702		RRCID -> 151685	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4907	- 6291		
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	
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	41	1	225	2	N	6	9
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-	9
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	5	10
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	14	1	194	2	N	4	2
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	3	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT	5

SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689	COMPL. DATE 09/30/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5551	- 6705				
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	2
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-	2
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	2
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	25	1	193	2	Y	2	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 5565	- 6797				
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	2
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-	2
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	2
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	2	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691	COMPL. DATE 10/13/1994	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 5449	- 6741				
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	3	3
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-	3
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	25	1	193	2	Y	2	4
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5384	- 6746				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239		
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
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	Y	1 1	1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1 1	1
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12 1	97 2	Y	2 1	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 2	Y	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	Y	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929		
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42 1	503 2	Y	4 5 1	3
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4 9		Y		3
02	493 N	486	-0-	-7	-0-	545 2	3 9	Y	3 3 1	3
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	483 2	434 2	Y	5 8 1	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	55 1		Y		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9	3 9	Y	3 3 1	-0-
						496 2		Y	NO RPT	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325		
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	Y	2 1 1	1
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 9		Y		1
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	-0- 1 1	1
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	130 2	49 2	Y	1 2 1	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1		Y		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1 1 1	-0-
						91 2		Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25 1	297 2	Y	3	3 1		2
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-			2
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	322 2	2 9	Y	2	2 1		2
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	286 2	265 2	Y	3	5 1		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT			-0-

JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164				
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074				
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	8 1	98 2	Y	1	2 1		1
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	232 N	113	-0-	-119	-0-	106 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	112 2	193 2	Y	1	2 1		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382				
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27 1	90 2	Y	1	1 1		1
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	117 2	88 2	Y	1			2
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	15 1	73 2	Y	1	2 1		1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 9	96 2	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	NO RPT			1

SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887				
12	14B2 EXT	137	-0-	137	137	11 1	125 2	Y	1			1
01	14B2 EXT	136	-0-	136	273	1 9		Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273	136 2		Y	-0-	1 1		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273			Y	-0-	1 1		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	273			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933		
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
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	3 1	14 2	N	-0-	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3703		RRCID -> 166697		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546		
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24 1	132 2	N	-0-	-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-	-0-
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	11 1	111 2	N	-0-	-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	8 1	119 2	N	-0-	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3303		RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500		
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	56 1	305 2	N	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21 1	226 2	N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	240 2	N	-0-	-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20 1	220 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3704		RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26 1	145 2	N	3	5
						3 9				
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	5
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	11 1	110 2	N	2	5
						2 9				
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	2	6 1
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	N	1	2
						1 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

GENINI		WELL #: 3705		RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540		
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
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55 1	300 2	N	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	256 2	N	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	271 2	N	-0-	-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3306		RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616		
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	15 1	81 2	N	-0-	-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-	-0-
02	116 N	65	-0-	-51	-0-	6 1	59 2	N	-0-	-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 2	N	-0-	-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 15		RRCID -> 179129		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725		
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27 1	320 2	Y	3	3 1 2
						3 9				
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-	2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	Y	2	2 1 2
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	21 1	169 2	Y	3	5 1 -0-
						3 9				
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9	Y	2	2 1 -0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733		
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	45 1	246 2	N	3	4
						3 9				
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-	4
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	21 1	224 2	N	2	4
						2 9				
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	16 1	238 2	N	2	5 1 1
						2 9				
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17 1	177 2	N	1	2
						1 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485		
12	527 N	272	-0-	-255	-0-	42 1	230 2	N	-0-	-0-
01	527 N	272	-0-	-255	-0-	272 2		N	-0-	-0-
02	435 N	317	-0-	-118	-0-	26 1	291 2	N	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22 1	307 2	N	-0-	-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5256 - 5578			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5378 - 5485					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5756 - 6736					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 5840 - 6797					
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			1
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	1			1
							1	9							
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

JONES 121		WELL #: 16		RRCID -> 180232		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5146 - 6203					
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			2
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	2			3
							2	9							
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	2	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

JONES 97		WELL #: 12		RRCID -> 180547		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5384 - 6467					
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	134	2	N	2	2	1	1
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-			1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1	1
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	1			2
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523					
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	1	2	1	2
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			2
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	25	1	193	2	Y	1			2
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	1	1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589					
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	50	1	271	2	N	-0-			-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02	348 N	259	-0-	-89	-0-	22	1	237	2	N	-0-			-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	2	N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248					
12	713 N	465	-0-	-248	-0-	72	1	390	2	N	3			4
01	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-			4
02	522 N	398	-0-	-124	-0-	33	1	363	2	N	2			4
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	27	1	384	2	N	2	5	1	1
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3804		RRCID -> 181340	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 5085 -	6250		
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
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	3		4
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	9						4
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	94	2	45	2	N	-0-		4
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	5	1						4
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	9	49	2	N	2	5 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	1		2
						2	9						
						5	1						
						1	9						
										N	NO RPT		2

GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300				
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	105	1	574	2	N	-0-		-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2						-0-
02	667 N	400	-0-	-267	-0-	33	1	367	2	N	-0-		-0-
03	682 N	415	-0-	-267	-0-	27	1	388	2	N	-0-		-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836				
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	4	5 1	2
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	4	9						2
02	435 N	376	-0-	-59	-0-	463	2	2	9	N	-0-		2
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	374	2	458	2	N	2	2 1	4
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	58	1						4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	2	9	N	2	2 1	4

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2						-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248				
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	25	1	140	2	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2						-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-		-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

12	496 N	488	-0-	-8	-0-	75	1	410	2	N	3			4
						3	9							
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-			4
02	464 N	326	-0-	-138	-0-	27	1	297	2	N	2			5
						2	9							
03	496 N	338	-0-	-158	-0-	22	1	314	2	N	2	5	1	2
						2	9							
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	1			3
						1	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

12	961 N	717	-0-	-244	-0-	109	1	602	2	N	5			8
						6	9							
01	961 N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-			8
02	899 N	442	-0-	-457	-0-	36	1	402	2	N	4			8
						4	9							
03	713 N	458	-0-	-255	-0-	30	1	425	2	N	3	10	1	1
						3	9							
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	N	2			3
						2	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988			
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
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	59 1	320 2	N	5			8
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 9		N	-0-			8
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	379 2	245 2	N	4			8
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	22 1	259 2	N	3	10 1		1
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4 9		N	2			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1		N				3
						3 9						
						20 1						
						2 9						
								N	NO RPT			

CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110			
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	123 1	668 2	N	-0-			-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	55 1	608 2	N	-0-			-0-
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	46 1	642 2	N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	43 1	482 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145			
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	102 1	544 2	N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	40 1	453 2	N	-0-			-0-
03	651 N	512	-0-	-139	-0-	34 1	478 2	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	37 1	392 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	106	1 9	584	2 N	3	4
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2 9		N	-0-	4
02	725 N	591	-0-	-134	-0-	48	1 9	541	2 N	2	5
03	682 N	613	-0-	-69	-0-	40	1 9	571	2 N	2 5 1	2
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	37	1 9	421	2 N	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT	3

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935			
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1 9	222	2 N	2	2
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2 9		N	-0-	2
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2 9	2	N	2	3
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1 9	121	2 N	2 1 1	1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2 9	1	N	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007			
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	156	1 9	862	2 N	3	4
01	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2 9		N	-0-	4
02	928 N	684	-0-	-244	-0-	55	1 9	627	2 N	2	5
03	1023 N	710	-0-	-313	-0-	47	1 9	661	2 N	2 5 1	2
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	54	1 9	622	2 N	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT	3

GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	3	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2 6 1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	2	1 10	2	N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1 12	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120			
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
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-
02	319 N	246	-0-	-73	-0-	20	1	226	2	N	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176			
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	25	1	138	2	N	-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	10	1	100	2	N	-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	N	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682			
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	4
						4	9				1
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	45	1	362	2	N	5
						6	9				1
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044			
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5121 - 6074		
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
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	9 1	50 2		N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-			-0-
02		58 N	45	-0-	-13	-0-	4 1	41 2		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5439 - 5624				
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	40 1	220 2		N	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-
02		174 N	67	-0-	-107	-0-	6 1	61 2		N	-0-			-0-
03		186 N	70	-0-	-116	-0-	5 1	65 2		N	-0-			-0-
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5631 - 6994				
12		T. A.	325	-0-	325	325	25 1	297 2		N	3	1 1		2
							3 9							
01		T. A.	322	-0-	322	647	322 2			N	-0-			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	647				N	-0-	1 1		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	647				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	647				N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	647				N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5444 - 5660				
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	37 1	200 2		N	3			5
							3 9							
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2			N	-0-			5
02		232 N	180	-0-	-52	-0-	15 1	163 2		N	2			5
							2 9							
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	2	6 1		1
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2		N	1			2
							1 9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5445 - 5817				
12		403 N	325	-0-	-78	-0-	50 1	275 2		N	-0-			-0-
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2			N	-0-			-0-
02		348 N	245	-0-	-103	-0-	21 1	224 2		N	-0-			-0-
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	16 1	238 2		N	-0-			-0-
*04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	198 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5997 - 6068				
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	206 2		N	2	2 1		1
							2 9							
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			1
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9		N	1	1 1		1
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	18 1	145 2		N	1			2
							1 9							
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9		N	1	1 1		2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4921 - 6273	
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	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	28	1	153	2	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-		-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5102 - 6464			
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	280	2	N	3		4
						3	9						
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		4
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	2		5
						2	9						
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2	5 1	2
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	1		3
						1	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6036 - 7081			
12	14B2 EXT	101	-0-	101	140	8	1	91	2	N	2	1 1	1
						2	9						
01	14B2 EXT	90	-0-	90	230	90	2			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-	1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	230					N	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5668 - 6986			
12	T. A.	86	-0-	86	86	7	1	78	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	T. A.	85	-0-	85	171	85	2			N	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-	1 1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5062 - 6100			
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	16	1	85	2	N	-0-		-0-
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-		-0-
02	203 N	77	-0-	-126	-0-	7	1	70	2	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5714 - 7045			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117			
12	403 N	191	-0-	-212	-0-	27	1	164	2	N	-0-
01	403 N	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	N	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-
02	290 N	156	-0-	-134	-0-	13	1	143	2	N	-0-
03	341 N	162	-0-	-179	-0-	10	1	152	2	N	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107			
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	114	1	621	2	N	-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	520	2	N	-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	38	1	549	2	N	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				49	1	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	21

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207			
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	140	1	759	2	N	-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	-0-
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	50	1	708	2	N	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	547	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121		
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
12	744 N	255	-0-	-489	-0-	40 1	215 2	N	-0-	-0-
01	744 N	255	-0-	-489	-0-	255 2		N	-0-	-0-
02	551 N	168	-0-	-383	-0-	14 1	154 2	N	-0-	-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	12 1	163 2	N	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 1	155 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195		
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32 1	173 2	N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	14 1	152 2	N	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	12 1	161 2	N	-0-	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385		
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	34 1	113 2	N	1	1 1
						1 9				
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	1
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22 1	125 2	N	1	1 1
						1 9				1
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12 1	97 2	N	1	2 1
						1 9				
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	120 2	N	1	1 1
						1 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099		
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	54 1	293 2	N	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
02	435 N	276	-0-	-159	-0-	23 1	253 2	N	-0-	-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	19 1	268 2	N	-0-	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	211 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25 1	138 2	N	-0-	-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 2		N	-0-	-0-
02	145 N	83	-0-	-62	-0-	7 1	76 2	N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

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
12	713 N	483	-0-	-230	-0-	71 1	412 2	N	-0-		-0-
01	713 N	483	-0-	-230	-0-	483 2		N	-0-		-0-
02	667 N	114	-0-	-553	-0-	9 1	105 2	N	-0-		-0-
03	496 N	119	-0-	-377	-0-	8 1	111 2	N	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	89 1	483 2	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40 1	442 2	N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33 1	467 2	N	-0-		-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31 1	348 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

12	93 N	48	-0-	-45	-0-	6 1	42 2	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	4 1	46 2	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	48 1	260 2	N	3		4
						3 9					
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	308 2		N	-0-		4
02	319 N	102	-0-	-217	-0-	8 1	92 2	N	2		5
						2 9					
03	310 N	106	-0-	-204	-0-	7 1	97 2	N	2	5 1	2
						2 9					
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	N	1		3
						1 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

12	310 N	290	-0-	-20	-0-	44 1	243 2	N	3		4
						3 9					
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		4
02	290 N	185	-0-	-105	-0-	16 1	167 2	N	2		5
						2 9					
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	12 1	178 2	N	2	5 1	2
						2 9					
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	175 2	N	1		3
						1 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3709		RRCID -> 210140	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5193	- 6367	
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
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	26 1	143 2	N	4		6
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4 9					6
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		6
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1	115 2	N	3		6
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 9					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	3	7 1	2
						3 9					4
						10 1	103 2	N	2		4
						2 9					4
								N	NO RPT		4

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122		
12	372 N	291	-0-	-81	-0-	44 1	247 2	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
02	348 N	188	-0-	-160	-0-	15 1	173 2	N	-0-		-0-
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	12 1	183 2	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228		
12	465 N	278	-0-	-187	-0-	41 1	237 2	N	-0-		-0-
01	496 N	278	-0-	-218	-0-	278 2		N	-0-		-0-
02	464 N	268	-0-	-196	-0-	23 1	245 2	N	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	18 1	260 2	N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	171 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494		
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	77 1	421 2	N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
02	464 N	289	-0-	-175	-0-	24 1	265 2	N	-0-		-0-
03	496 N	300	-0-	-196	-0-	20 1	280 2	N	-0-		-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26 1	304 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361		
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	30 1	167 2	N	-0-		-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-		-0-
02	261 N	116	-0-	-145	-0-	10 1	106 2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810		
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	29 1	156 2	N	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-		-0-
02	203 N	115	-0-	-88	-0-	10 1	105 2	N	-0-		-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	8 1	112 2	N	-0-		-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006									
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			
12	T. A.	113	-0-	113	113	9	1	103	2	N	1			1			
01	T. A.	112	-0-	112	225	1	9			N	-0-			1			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	225	112	2			N	-0-	1	1	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT			-0-			
SAWYER 129										WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SAWYER 167										WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SAWYER 167										WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SAWYER 170										WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-			
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SAWYER 145										WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SAWYER 146		WELL #: 19		RRCID -> 218028		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771									
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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAWYER 145										WELL #: 19		RRCID -> 218144		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	3	3	1			2	
						3	9										
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					2	
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	2	1			2	
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	37	1	289	2	N	3	5	1			-0-	
						3	9										
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAWYER 143										WELL #: 18		RRCID -> 218145		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608	
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	89	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					1	
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					1	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-	1	1			-0-	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAWYER 145										WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JONES 122										WELL #: 19		RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-	1	1			-0-	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					1	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
SAWYER A 144										WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618	
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	23	1	271	2	N	3	3	1			2	
						3	9										
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					2	
02	319 N	262	-0-	-57	-0-	260	2	2	9	N	2	1	1			2	
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	34	1	265	2	N	3	5	1			-0-	
						3	9										
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162					
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
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	1	1	1	1
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			1
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	97	2	1	9	N	1	1	1	1
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	1	2	1	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364					
12	310 N	175	-0-	-135	-0-	13	1	160	2	N	2	2	1	1
01	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	2			N	-0-			1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1	1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	2	3	1	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974					
12	T. A.	23	-0-	23	23	2	1	20	2	N	1	1	1	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-

CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017					
12	14B2 EXT	27	-0-	27	27	2	1	25	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014									
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAWYER 167										WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					1	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			1	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	73	2	N	2	3	1			-0-	
						2	9										
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAWYER 167										WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ESPY, H. T. -A-										WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ESPY, H. T. -B-										WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAWYER 113										WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	2	2	1			1	
						2	9										
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					1	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	1	1			2	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	73	2	N	1	2	1			1	
						1	9										
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1			1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570			
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		
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	3	343 2	N	3	3 1	2
						3 9						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-		2
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2		2 9	N	2	2 1	2
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	28 1		217 2	N	3	5 1	-0-
						3 9						
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2		2 9	N	2	2 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111			
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	174 1		952 2	N	-0-		-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			N	-0-		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58 1		646 2	N	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48 1		682 2	N	-0-		-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	60 1		687 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484			
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	39 1		206 2	N	10		15
						11 9						
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-		15
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	16 1		185 2	N	8		17
						9 9						
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	14 1		195 2	N	7	19 1	5
						8 9						
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1		149 2	N	4		9
						4 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES 97		WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188			
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1		18 2	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1 1		15 2	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1		25 2	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
JONES 97		WELL #: 15		RRCID -> 241648		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655								
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	N	2	1	1			2
						2	9									
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					2
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	1	1			3
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	31	1	241	2	N	2	4	1			1
						2	9									
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629								
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	2	2	1			2
						2	9									
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					2
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2	1	1			3
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	73	2	N	2	4	1			1
						2	9									
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ESPY, H. T.		WELL #: 10		RRCID -> 241842		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377								
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 9		RRCID -> 241843		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416								
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974								
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-

SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077								
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42 1	503 2	N	4	4	1					3
						4 9										
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-							3
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 2	3 9	N	3	3	1					3
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	31 1	241 2	N	5	8	1					-0-
						6 9										
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496 2	3 9	N	3	3	1					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525								
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	315 2	3 9	N	3	2	1					3
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-							3
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	303 2	1 9	N	1	2	1					1
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	N	1							2
						1 9										
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1	287 2	N	1	2	1					1
						1 9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-							-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 1		N	-0-							-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 1	97 2	N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555			
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	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	210 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		1
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	N	1	1 1	1
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	18 1	145 2	N	1		2
						1 9					
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	N	1	1 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252			
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	N	2	2 1	1
						2 9					
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		1
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 2	1 9	N	1	1 1	1
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1	169 2	N	1		2
						1 9					
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	N	1	1 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		RRCID -> 099664		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696			
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 1048									
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		102
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		102
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		102
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		102
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 3048		RRCID -> 104646		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A			
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		145
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		145
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		145
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		145
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		145
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 3060		RRCID -> 105471		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 195844										
FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 4060		RRCID -> 107715		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122				
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
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		200	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		200	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		200	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		200	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		200	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200	

CAIN		WELL #: 107		RRCID -> 114318		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090				
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 115630		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270				
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-	
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		217003		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330				
FIELDS 21		WELL #: 6										
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-	

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		RRCID -> 188177		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800				
BAKER 44		WELL #: 2										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
 BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	783 N	712	-0-	-71	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	837 N	520	-0-	-317	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

12	1085 N	578	-0-	-507	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	821	-0-	-357	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	257	-0-	-332	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	682 N	359	-0-	-323	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	510	-0-	-203	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
ALDWELL RANCH		WELL #: 1701		RRCID -> 054563		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 054928		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056164		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056969		COMPL. DATE 11/28/1973		TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A				
12	837 N	400	-0-	-437	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	568	-0-	-331	-0-	568	2	Y	-0-			-0-
02	783 N	696	-0-	-87	-0-	696	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	177	-0-	-226	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 061244		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 061270		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 061375		COMPL. DATE 03/10/1975		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 061857		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 061867		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A								
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A								
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	194	-0-	-271	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A								
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	638 N	39	-0-	-599	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	116	-0-	-1496	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 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
12	14B2 EXT	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
12	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A								
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	170	-0-	-574	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 12		RRCID -> 063641		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 13		RRCID -> 064069		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID -> 065290		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID -> 067006		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A								
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 3		RRCID -> 079924		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490								
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415			
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642			
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773			
12	651 N	320	-0-	-331	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
02	551 N	528	-0-	-23	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
03	310 N	111	-0-	-199	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2403		RRCID -> 099367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. L. "B"		WELL #:		29	RRCID ->	100115	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3494 - 3622
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		16	RRCID ->	100116	COMPL. DATE	06/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3394 - 3581
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		34	RRCID ->	101413	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4117 - 4938
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		36	RRCID ->	101566	COMPL. DATE	10/13/1996	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3232 - 3361
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		20	RRCID ->	118907	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3482 - 4151
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		38	RRCID ->	118908	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	2026 - 2044
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS "B"		WELL #:		41	RRCID ->	118909	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	3497 - 3847
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 11		RRCID -> 137051		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961								
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 42		RRCID -> 155723		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024

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) 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648								
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052								
12	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	377 N	304	-0-	-73	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066					
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664					
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481					
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 41		RRCID -> 165485		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509								
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525								
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508								
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808								
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	46	2	46	2	N	-0-					-0-
02	250 X	204	-0-	-46	-0-	204	2	204	2	N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	184	2	N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	197	2	N	-0-					-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID -> 166181		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 37		RRCID -> 166183		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 38		RRCID -> 166185		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 44		RRCID -> 166190		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972							
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581							
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2		N	-0-				-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 107		RRCID -> 166917		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 110		RRCID -> 166918		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813								
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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 48		RRCID -> 167623		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #:		52	RRCID ->	169052	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2890 - 2900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		53	RRCID ->	169454	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3266 - 3562				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS		WELL #:		7	RRCID ->	170116	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	7459 - 7539				
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6716	RRCID ->	184522	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	4793 - 5050				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	191170	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7713 - 7784				
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					23
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					23
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					23
03	868 N	207	-0-	-661	-0-	207	2			N	-0-					23
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					23
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					23

SAWYER-JONES		WELL #:		1901	RRCID ->	194001	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7842 - 7950				
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	651 N	141	-0-	-510	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER - JONES		WELL #:		1903	RRCID ->	197871	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	7695 - 7972				
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W.L.-B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828								
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670								
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768								
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978								
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754								
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720								
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	453	-0-	-1190	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830			
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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870			
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-	-0-	-0-

FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830			
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523			
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-	-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-	-0-	-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	45 2	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264			
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452			
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396			
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-	-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS				WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3152 - 3318				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS				WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367		PERF. 3841 - 3857				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS				WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3993 - 4043				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS				WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 3141 - 3146				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS				WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3990 - 4034				
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 2			N	-0-					-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019 2			N	-0-					-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1458 2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209 2			N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

FEM				WELL #: 1412		RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 5610 - 7855				
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2			N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 2			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2			N	-0-					-0-
03	124 N	51	-0-	-73	-0-		51 2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 13C	RRCID -> 214351	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5524	- 5648		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 217568	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 5870	- 5910		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 223934	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 5598	- 5722		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY DEAL, OTIS				WELL #: 3	423656	RRCID -> 212111	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 6600	- 6626	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION ALDWELL "22"				WELL #: 1H	465296	RRCID -> 167675	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 11973	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPS 48				WELL #:	RRCID -> 264385	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6644	- 7970		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460												
WALLACE, G. D.		WELL #:	101	RRCID ->	056165	COMPL. DATE	07/07/1973	TOTAL DEPTH	5200	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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2301	RRCID ->	057846	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 2562 - 3082					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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					
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2201	RRCID ->	059331	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4046 - 4165					
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-				-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2302	RRCID ->	060809	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4194 - 4642					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2402	RRCID ->	060810	COMPL. DATE	12/29/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3675 - 4112					
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2501	RRCID ->	060871	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 3098 - 3106					
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	329	3			N	-0-				-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	199	3			N	-0-				-0-
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958				
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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
12	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-		-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	Y	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A				
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3	N	-0-		-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044				
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3	N	-0-		-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	3	N	-0-		-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239				
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	3	N	-0-		-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-		-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429				
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-		-0-
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	419	3	N	-0-		-0-
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3	N	-0-		-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460							
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 27		RRCID ->	063643	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	5191 PERF. 3348 - 3354
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
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3	N	-0-
02	551 N	534	-0-	-17	-0-	534	3	N	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-
05	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2303		RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044 PERF. 4618 - 4924
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3	N	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID ->	098720	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2996 - 4905
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3	N	-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-
05	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3	N	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID ->	099368	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	5597 PERF. 5347 - 5363
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3	N	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID ->	100509	COMPL. DATE	06/19/1982	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5145 - 5170
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID ->	100572	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 4354 - 4421
12	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3	N	-0-
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	306	3	N	-0-
03	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3	N	-0-
04	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	3	N	-0-
05	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	3	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID ->	100671	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5061 - 5148
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3	N	-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3	N	-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//	483460								
MIERS, W. L. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	101414	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2440 - 2478	
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
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02		174 N	98	-0-	-76	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
*05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:	35	RRCID ->	101565	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2444 - 2449	
12		341 N	200	-0-	-141	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04		390 N	227	-0-	-163	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	202	RRCID ->	101892	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2570 - 2597	
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
01		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3	N	-0-		-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
03		620 N	618	-0-	-2	-0-	618 3	N	-0-		-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
*05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:	37	RRCID ->	101917	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3386 - 4030	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2404	RRCID ->	148302	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4382 - 5099	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	6504	RRCID ->	148305	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5067 - 5121	
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
03		1116 N	832	-0-	-284	-0-	832 3	N	-0-		-0-
04		1260 N	743	-0-	-517	-0-	743 3	N	-0-		-0-
05		1302 N	798	-0-	-504	-0-	798 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	203	RRCID ->	148693	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4869 - 5512	
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
02		464 N	448	-0-	-16	-0-	448 3	N	-0-		-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
05		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898			
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
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	601	3	N	-0-		-0-
03	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	3	N	-0-		-0-
04	750 N	470	-0-	-280	-0-	470	3	N	-0-		-0-
05	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094			
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-
02	841 N	729	-0-	-112	-0-	729	3	N	-0-		-0-
03	899 N	739	-0-	-160	-0-	739	3	N	-0-		-0-
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3	N	-0-		-0-
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387			
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
02	522 N	372	-0-	-150	-0-	372	3	N	-0-		-0-
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3	N	-0-		-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400			
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		-0-
02	319 N	259	-0-	-60	-0-	259	3	N	-0-		-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3	N	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388			
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3	N	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702			
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170			
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3	N	-0-		-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3	N	-0-		-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514				
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
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-
02	667 N	492	-0-	-175	-0-	492	3		N	-0-		-0-
03	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	3		N	-0-		-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		-0-
05	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113				
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714				
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557				
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3		N	-0-		-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-		-0-
02	580 N	502	-0-	-78	-0-	502	3		N	-0-		-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		-0-
*05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861				
12	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3		N	-0-		-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735	3		N	-0-		-0-
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3		N	-0-		-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551				
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
05	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638			
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
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	647	-0-	-20	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200			
12	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438			
12	465 N	37	-0-	-428	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	272	-0-	-76	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265			
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866			
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403		
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
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458		
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-		-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-		-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562		
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3	N	-0-		-0-
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	526 3	N	-0-		-0-
02	522 N	476	-0-	-46	-0-	476 3	N	-0-		-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3	N	-0-		-0-
04	510 N	265	-0-	-245	-0-	265 3	N	-0-		-0-
05	496 N	226	-0-	-270	-0-	226 3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640		
12	651 N	490	-0-	-161	-0-	490 3	N	-0-		-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
02	464 N	399	-0-	-65	-0-	399 3	N	-0-		-0-
03	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 3	N	-0-		-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3	N	-0-		-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469		
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 3	N	-0-		-0-
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535		
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543		
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-		-0-
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6711	RRCID ->	164058	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	4841 - 5079	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	3		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		108	RRCID ->	164591	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3814 - 3859	
12	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6513	RRCID ->	164593	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5013 - 5088	
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3		N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	600 N	323	-0-	-277	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6514	RRCID ->	164594	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5024 - 5122	
12	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3		N	-0-			-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	510 N	266	-0-	-244	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6516	RRCID ->	164596	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	4481 - 4606	
12	806 N	597	-0-	-209	-0-	597	3		N	-0-			-0-
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02	609 N	219	-0-	-390	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	589 N	123	-0-	-466	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6713	RRCID ->	164597	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5428 - 5614	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6714	RRCID ->	164599	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5462 - 5468	
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460							
WALLACE, G. D.		WELL #:		6715	RRCID ->	164600	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5030 - 5096
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6517	RRCID ->	164603	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5344 - 5376
12	837 N	436	-0-	-401	-0-	436 3		N	-0-		-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
02	667 N	431	-0-	-236	-0-	431 3		N	-0-		-0-
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
*05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2307	RRCID ->	164606	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	5416	PERF. 3754 - 4626
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-		-0-
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189 3		N	-0-		-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-		-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2010	RRCID ->	164607	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4680 - 5088
12	713 N	580	-0-	-133	-0-	580 3		N	-0-		-0-
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	526 3		N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		209	RRCID ->	164608	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4411 - 5380
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		N	-0-		-0-
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 3		N	-0-		-0-
05	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2011	RRCID ->	165018	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 3726 - 3748
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	319 3		N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 3		N	-0-		-0-
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2411	RRCID ->	165047	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 3959 - 3966
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-		-0-
02	464 N	395	-0-	-69	-0-	395 3		N	-0-		-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3		N	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-		-0-
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	329 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5330 - 5334		
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
12	248 N	226	-0-	-22	-0-		226 3		N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3		N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3		N	-0-		-0-
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819		PERF. 5059 - 5160		
12	279 N	207	-0-	-72	-0-		207 3		N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-		-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3		N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422		PERF. 4601 - 4636		
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 3		N	-0-		-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 3		N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 3		N	-0-		-0-
03	868 N	775	-0-	-93	-0-		775 3		N	-0-		-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 3		N	-0-		-0-
05	868 N	808	-0-	-60	-0-		808 3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703		PERF. 5105 - 5337		
12	310 N	235	-0-	-75	-0-		235 3		N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-		-0-
02	261 N	189	-0-	-72	-0-		189 3		N	-0-		-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-		221 3		N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3		N	-0-		-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717		PERF. 5312 - 5320		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 3		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	148	-0-	148	148		148 3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 0 - 5786		
12	372 N	320	-0-	-52	-0-		320 3		N	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3		N	-0-		-0-
02	319 N	260	-0-	-59	-0-		260 3		N	-0-		-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-		238 3		N	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-		-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-		275 3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID -> 167622		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4729 - 4815		
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 3		N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3		N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3		N	-0-		-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460											
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		51	RRCID ->	167625	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	3065 - 3143			
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
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		55	RRCID ->	167627	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	4841 - 4878			
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		51	RRCID ->	168555	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3722 - 3769			
12	434	N	107	-0-	-327	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	171643	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4872 - 4990			
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		54	RRCID ->	197476	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5219 - 5268			
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493	N	337	-0-	-156	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	238	-0-	-272	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		802	RRCID ->	205274	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	5729	PERF.	4106 - 4153			
12	372	N	96	-0-	-276	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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							
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-

EPPS 48		WELL #:		2	RRCID ->	271252	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983												
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A							
12	14B DENY	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

O'RYAN OIL AND GAS				617042												
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5403	RRCID ->	081757	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829							
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5401	RRCID ->	081763	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851							
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-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/28/2024																

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
WADE, FANNIE E.		WELL #: 4401		RRCID -> 081764		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775								
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 3A		RRCID -> 096984		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 3753		PERF. 3260 - 3277				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3187 - 3206				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3145 - 3238				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3256				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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				
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240		
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200		
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4016 - 4032				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3917 - 3969				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESTCO, LLC		676108		WELL #:	1	RRCID ->	087093	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 6776 - 8069			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-				14
02	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	163	2			Y	-0-				14
03	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-				14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT				14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT				14

MAYER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	093866	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6644 - 7168				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-				11
02	DLQ G-10	253	-0-	253	-0-	253	2			Y	-0-				11
03	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-				11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT				11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT				11

MAYER UNIT NO.4		WELL #:		4	RRCID ->	093908	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 6649 - 7017				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
02	DLQ G-10	382	-0-	382	-0-	382	2			Y	-0-				82
03	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-				82
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT				82
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT				82

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
PRESTCO, LLC		//CONT.// 676108											
MAYER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 097502		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	2		Y	-0-			9
02	DLQ G-10	112	-0-	112	-0-	112	2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2		Y	-0-			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112				Y	NO RPT			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112				Y	NO RPT			9

MAYER UNIT NO.7		WELL #: 7A		RRCID -> 101544		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	1125	2		Y	-0-			23
02	DLQ G-10	611	-0-	611	-0-	611	2		Y	-0-			23
03	DLQ G-10	611	-0-	611	611	611	2		Y	-0-			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	611				Y	NO RPT			23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	611				Y	NO RPT			23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 055861		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A					
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 1											
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			66
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			66
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 2		RRCID -> 056174		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242					
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058475		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280					
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	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 #: 1		RRCID -> 058476		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 7452 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
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 064197		COMPL. DATE 07/27/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A			
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 3		RRCID -> 154421		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450			
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 154429		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473			
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155531		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184			
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155532		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358			
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

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
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

12	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
02	1218 N	994	-0-	-224	-0-	994	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	940	-0-	-238	-0-	6	1	934	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	912	-0-	-198	-0-	10	1	902	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

12	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	4	1	1415	2	N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1084	-0-	-250	-0-	3	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	491	-0-	-935	-0-	1	1	490	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	5	1	2495	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2209	-0-	-271	-0-	4	1	2205	2	N	-0-			-0-
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	5	1	2399	2	N	-0-			-0-
03	2480 N	528	-0-	-1952	-0-	1	1	527	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
05	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	203 N	104	-0-	-99	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
BEHLING		WELL #: 4		RRCID -> 115423		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715			
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
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEHLING		WELL #: 5		RRCID -> 117358		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEHLING		WELL #: 6		RRCID -> 183343		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754			
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 019005		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555			
MAYER 15		WELL #: 1									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	1	1	13 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 1		RRCID -> 019222		COMPL. DATE 11/01/1954		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 034968		COMPL. DATE 12/21/1964		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
COLLIER, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 047397		COMPL. DATE 03/18/1969		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 3		RRCID -> 051689		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 5992		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 2		RRCID -> 051822		COMPL. DATE 09/10/1971		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69				WELL #: 2		RRCID -> 052281		COMPL. DATE 04/06/1972		TOTAL DEPTH 5622		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 23				WELL #: 1		RRCID -> 052339		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	3 3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY				WELL #: 3		RRCID -> 052491		COMPL. DATE 04/25/1972		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A				
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 3			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY				WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 6373		PERF. N/A				
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58		58 3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	114		56 3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	57	-0-	57	171		57 3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	220		49 3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #:		6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990			TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813					
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
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT 130		WELL #:		1		RRCID -> 052953			COMPL. DATE 05/24/1971			TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A		
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	438	3	Y	1	17	1	4
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	41	1	361	3	Y	1			5
02	DLQ G-10	327	-0-	327	730	30	1	296	3	Y	1			6
03	DLQ G-10	321	-0-	321	1051	36	1	278	3	Y	6			12
04	DLQ G-10	214	-0-	214	1265	24	1	187	3	Y	3			15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1265	3	9			Y	NO RPT			15

FIELDS 15		WELL #:		1		RRCID -> 052955			COMPL. DATE 07/30/1971			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 120		WELL #:		1		RRCID -> 052959			COMPL. DATE 05/22/1971			TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 100		WELL #:		1		RRCID -> 052964			COMPL. DATE 07/01/1971			TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #:		1		RRCID -> 052965			COMPL. DATE 04/25/1970			TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 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
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	71	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	124	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	153	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	153			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 1		RRCID -> 052969		COMPL. DATE 05/27/1971		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 1		RRCID -> 052970		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 1		RRCID -> 052974		COMPL. DATE 08/27/1971		TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A			
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	32	1	296	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	467	-0-	467	795	30	1	437	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	333	-0-	333	1128	20	1	313	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	373	-0-	373	1501	31	1	342	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1501			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 1		RRCID -> 052976		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	14	1	1	11	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-

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 (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A												
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-	15
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	N	-0-	15
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	15
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-	15
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	N	-0-	2
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	13 1	2
MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	2
04	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	6	1	43	3	Y	-0-	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	191			Y	NO RPT		2
-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A												
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	N	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	3	N	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	3	N	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	N	-0-	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	N	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972			TOTAL DEPTH 5940 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
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	21	1	88	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	223	23	1	91	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	327	25	1	79	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	435	23	1	85	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	435					Y	NO RPT

SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972			TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A		
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	25	1	218	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	218	-0-	218	461	20	1	198	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	237	-0-	237	698	27	1	210	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	218	-0-	218	916	24	1	194	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	916					Y	NO RPT

PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FIELDS 16		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972			TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	6	1	21	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	56	3	1	26	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	79	5	1	18	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	106	5	1	22	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	106					Y	NO RPT

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	117	1	317	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	105	1	349	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	907	51	1	402	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1385	109	1	369	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	461	-0-	461	1846	91	1	370	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1846					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973		TOTAL DEPTH 5696 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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973		TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655								
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686								
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A								
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	N	1					12
						1	9									
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	5	12	1			5
						6	9									
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	13					18
						14	9									
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	21	1	332	3	N	3	15	1			6
						3	9									
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	28	1	312	3	N	6					12
						7	9									
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID ->	054636	COMPL. DATE	12/09/1972	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	N/A		
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID ->	054637	COMPL. DATE	12/26/1972	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-	-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-	-0-	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-	-0-	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID ->	055030	COMPL. DATE	03/17/1973	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	N/A		
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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-	
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 8		RRCID ->	055031	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 9		RRCID ->	055032	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A		
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-	-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALBREATH 67		WELL #: 1		RRCID ->	055046	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A		
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	12	19	
						13	9						
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	32	1	182	3	Y	53	48 1 24	
						58	9						
02	DLQ G-10	195	-0-	195	467	25	1	170	3	Y	-0-	3 1 21	
03	DLQ G-10	233	-0-	233	700	21	1	212	3	Y	-0-	21	
04	DLQ G-10	204	-0-	204	904	18	1	186	3	Y	-0-	21	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	904					Y	NO RPT	21	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//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 -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402		PERF. N/A						
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	13	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	162	12	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	193	-0-	193	355	44	1	149	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	520	33	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	520					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972		TOTAL DEPTH 7576		PERF. N/A						
FAWCETT, BOBBIE H.														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 0 - 5468						
MORRISS 63														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973		TOTAL DEPTH 5950		PERF. N/A						
VANDERSTUCKEN 51														
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	8	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	152	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	78	-0-	78	230	5	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	309	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	309					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 5964		PERF. N/A						
VANDERSTUCKEN 52														
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	10	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	209	7	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	328	7	1	112	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	119	-0-	119	447	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	447					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055203		COMPL. DATE 05/13/1973		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A						
REED 116														
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	90	46	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	138	48	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	185	47	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	185					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972		TOTAL DEPTH 7154		PERF. N/A						
MITTEL, BEN														
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95		WELL #: 2		RRCID -> 055891		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ESPY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367			
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
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	1	1	2 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT	-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268			
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	56	1	329 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	73	1	271 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	676	44	1	288 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	342	-0-	342	1018	29	1	313 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	320	-0-	320	1338	42	1	278 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1338				Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-	-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3		Y	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-	-0-
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3		Y	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-	-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAYER 37		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	58	24	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	88	30	3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	15	1	125 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	344	19	1	185 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	221	-0-	221	565	21	1	200 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	211	-0-	211	776	24	1	187 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	776				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//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 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973			TOTAL DEPTH 6802			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A		
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	3	N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 6221			PERF. N/A		
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	678	3	N	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	638	3	N	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	3	N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010			PERF. 5221 - 5291		
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973			TOTAL DEPTH 5475			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 5535 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A						
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	25	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	215	-0-	215	454	20	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	231	-0-	231	685	26	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	215	-0-	215	900	24	1	191	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	900					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A						
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A						
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	73	5	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	39	-0-	39	112	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	152	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A						
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	83	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	136	8	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	185	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	185					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SAWYER 112		WELL #: 2		RRCID -> 057358		COMPL. DATE 01/06/1974			TOTAL DEPTH 6565 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
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	237	10	1	102	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	124	-0-	124	361	14	1	110	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	481	13	1	107	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	481					Y	NO RPT

MAYFIELD 45		WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973			TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	4	1	55	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	117	4	1	54	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	177	6	1	54	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	235	7	1	51	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	N	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	18	1	219	3	N	-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	15	1	213	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	3	N	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 141		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974			TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974			TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7822 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
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	25	-0-	25	25 2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	44 2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	169	-0-	169	213 2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	343 2			Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	343			Y	NO RPT	-0-

ASKEW & GLIMP 42		WELL #: 1		RRCID -> 057541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 48		WELL #: 1		RRCID -> 057548		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81 1	74 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	148 1	60 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	216 1	58 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	281 1	58 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	281			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 057756		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A		
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93 1	83 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	182 1	81 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	274 1	83 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	363 1	79 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	363			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 057799		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
05	14 N NO RPT	-0-	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 057800		COMPL. DATE 02/22/1974			TOTAL DEPTH 7200 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 128				WELL #: 2		RRCID -> 057801			COMPL. DATE 12/28/1973			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"				WELL #: 1		RRCID -> 057819			COMPL. DATE 10/08/1973			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"				WELL #: 1		RRCID -> 057820			COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6				WELL #: 4		RRCID -> 057985			COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A				
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	18	4	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	28	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "B"				WELL #: 1		RRCID -> 058010			COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B-				WELL #: 3		RRCID -> 058135			COMPL. DATE 03/10/1974			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	3	N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	N	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-					-0-
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	49	1	296	3	N	-0-					-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	44	1	291	3	N	-0-					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
FIELDS 21		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974		TOTAL DEPTH 5929 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A								
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36		WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974		TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A								
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, LEO H. -11-		//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 #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CUSENBARY, W. R. -39-												
WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A												
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349 3	N	-0-		1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333 3	N	-0-		1
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251 3	N	-0-		1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250 3	N	-0-		1
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	18	1	224 3	N	-0-		1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		1
FIELDS 16												
WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A												
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-		-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8 3	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13 3	N	-0-		-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5 3	N	-0-		-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
RANDEE FAWCETT TRUST												
WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A												
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59 3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56 3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51 3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56 3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
VANDERSTUCKEN 71												
WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAWYER 15												
WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SAWYER 16												
WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	171	84	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	255	84	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	329	74	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	329			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A												
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	59 1	159 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	51 1	169 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	205	425	23 1	182 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	635	48 1	162 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	198	-0-	198	833	39 1	159 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	833			Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A												
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	8 1	25 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	62	3 1	26 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	92	7 1	23 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	123	6 1	25 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	123			Y	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A												
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	661	320 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	350	-0-	350	1011	350 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	332	-0-	332	1343	332 2		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1343			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A												
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	16 1	178 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	311	12 1	105 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	105	-0-	105	416	15 1	90 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	93	-0-	93	509	10 1	83 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	509			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 8500 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
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 3	N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	N	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	223 3	N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	264 3	N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	262 3	N	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	315 3	N	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27 1	317 3	N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	6 1	68 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	148	6 1	68 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	217	7 1	62 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	67	-0-	67	284	7 1	60 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	284			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19 1	136 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	14 1	133 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	292	9 1	136 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	156	-0-	156	448	9 1	147 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	151	-0-	151	599	13 1	138 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	599			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16 1	92 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	20 1	74 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	184	12 1	78 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	276	8 1	84 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	116	-0-	116	392	15 1	101 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	392			Y	NO RPT	-0-

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974			TOTAL DEPTH 5518			PERF. N/A				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	21	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	27	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 211		RRCID -> 059459		COMPL. DATE 07/14/1974			TOTAL DEPTH 8660			PERF. 8372 - 8778				
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	619	3	N	4	5	1			7
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	4	9	639	3	N	5	5	1			7
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	6	9	586	3	N	6	6	1			7
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	7	9	617	3	N	4	2	1			9
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	51	1	602	3	N	4	9	1			4
05	682 N NO RPT		-0-	-682	-0-	4	9			N	NO RPT					4

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974			TOTAL DEPTH 6484			PERF. N/A				
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	29	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	265	17	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	99	-0-	99	364	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	447	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	447					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974			TOTAL DEPTH 6515			PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 104		WELL #: 4		RRCID -> 059698		COMPL. DATE 09/15/1974			TOTAL DEPTH 5432			PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CUSENBARY 36		WELL #: 9		RRCID -> 059699		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 10		RRCID -> 059701		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 059721		COMPL. DATE 07/15/1974		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A								
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	76	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	92	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184		WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER -154-		WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974		TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A								
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	143	1	845	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	187	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	852	-0-	852	1734	113	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	876	-0-	876	2610	74	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	821	-0-	821	3431	108	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3431					Y	NO RPT					-0-

MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974		TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A								
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW 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
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	6	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	65	5	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	95	6	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	120	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	120					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	60	25	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29	89	29	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	132	43	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	63	30	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	95	32	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	125	30	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	125					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A					
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	160	77	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	243	83	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	323	80	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974			TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 4		RRCID -> 060323		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A					
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	3	N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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	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
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7 1	43 3	N	-0-	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 17		WELL #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	165	81 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	251	86 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	334	83 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	334			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974		TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A		
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	3 1	117 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	220	3 1	97 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	97	-0-	97	317	3 1	94 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	94	-0-	94	411	3 1	91 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	411			Y	NO RPT	-0-

KELLY 124		WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KELLY 125		WELL #: 2		RRCID -> 060513		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 060555		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//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 #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 6509			PERF. N/A		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	2	2	1	3
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			3
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			1
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1	1
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975			TOTAL DEPTH 5593			PERF. N/A		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	191				Y	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6480			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 6080			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3		RRCID -> 061180		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A						
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 15		WELL #: 3		RRCID -> 061269		COMPL. DATE 02/19/1975			TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A						
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	58	5	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	59	1	1	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	59						Y	NO RPT			-0-

MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A						
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	8	6	6	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	7	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15						Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975			TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A						
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	169	84	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	88	-0-	88	257	88	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	86	-0-	86	343	86	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	439	206	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	220	-0-	220	659	220	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	212	-0-	212	871	212	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	871					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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 #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A											
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	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A											
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	11 1	112 3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 3	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1	111 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A											
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	947	-0-	947	947	947 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	654	-0-	654	1601	654 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	300	-0-	300	1901	300 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	2139	238 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2139			Y	NO RPT		-0-
JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A											
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	152	79 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	94	-0-	94	246	94 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	325	79 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	325			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A											
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	46	-0-	46	123	46 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	166	43 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A											
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	18	-0-	18	18	18 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	36	18 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	52	16 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRISS 5		WELL #: 1		RRCID -> 062455		COMPL. DATE 12/29/1974			TOTAL DEPTH 7575 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
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	463	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	240	-0-	240	703	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	929	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	929			Y	NO RPT		-0-

MAYER 49		WELL #: 2		RRCID -> 062456		COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	9	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	171	7	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	242	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	312	7	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	312			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 12		RRCID -> 062607		COMPL. DATE 06/16/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 062793		COMPL. DATE 06/24/1975			TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A		
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 4		RRCID -> 062850		COMPL. DATE 06/07/1975			TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975			TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	87	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	39	-0-	39	126	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	181	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	181			Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 5584 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
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	369	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	278	-0-	278	647	278	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	254	-0-	254	901	254	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	222	-0-	222	1123	222	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1123			Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A			
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	65	5	1	32	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	39	-0-	39	104	5	1	34	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	145	5	1	36	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	145			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER 3		WELL #: 2		RRCID -> 063180		COMPL. DATE 05/24/1975		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A			
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	8	1	78	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	166	7	1	73	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	84	-0-	84	250	8	1	76	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	329	7	1	72	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	329			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 2		RRCID -> 063181		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 112		WELL #: 4		RRCID -> 063281		COMPL. DATE 07/25/1975		TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	154	-0-	154	317	154	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	157	-0-	157	474	157	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	586	112	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-

KIRBY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 063326		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A			
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	8	1	82	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	168	7	1	71	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	97	-0-	97	265	9	1	88	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	97	-0-	97	362	9	1	88	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	362			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//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
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A											
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A											
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A											
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	6 1	62 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	117	5 1	44 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	167	7 1	43 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	216	5 1	44 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	216			Y	NO RPT		-0-
MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A											
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	404	197 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	614	210 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	203	-0-	203	817	203 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	817			Y	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A											
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//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 111		WELL #: 3		RRCID -> 063660		COMPL. DATE 05/30/1975		TOTAL DEPTH 6741		PERF. N/A		-----		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 3		RRCID -> 063713		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 7074		PERF. N/A		-----		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 4		RRCID -> 063714		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 7094		PERF. N/A		-----		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	18	9	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	28	10	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	33	5	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #: 3		RRCID -> 063716		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6865		PERF. N/A		-----		
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	652	3	N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	3	N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	3	N	-0-			-0-
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	44	1	503	3	N	-0-			-0-
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	39	1	454	3	N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 7183		PERF. N/A		-----		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	128	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	63	-0-	63	191	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	259	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH 8900		PERF. N/A		-----		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	14	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	229	16	1	115	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	140	-0-	140	369	18	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	505	21	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	354	1	3559	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	3517	-0-	3517	3517	497	1	3020	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	3720	-0-	3720	7237	460	1	3260	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	4059	-0-	4059	11296	519	1	3540	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	4031	-0-	4031	15327	634	1	3397	2	Y	-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	15327					Y	NO RPT

RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #: 1 A		RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A			
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	15	1	354	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	353	-0-	353	722	13	1	340	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	367	-0-	367	1089	12	1	355	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	318	-0-	318	1407	18	1	300	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1407					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 3		RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-
05	12 N NO RPT		-0-	-12	-0-					N	NO RPT

WARD, RIP -E-		WELL #: 1		RRCID -> 064158		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
05	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-					N	NO RPT

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064164		COMPL. DATE 10/11/1975		TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A			
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	20	1	120	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	262	15	1	107	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	131	-0-	131	393	17	1	114	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	125	-0-	125	518	20	1	105	2	Y	-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	518					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 17		RRCID -> 064180		COMPL. DATE 10/31/1975		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A			
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 064181		COMPL. DATE 11/07/1975		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 11		RRCID -> 064195		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 7250 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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #: 2		RRCID -> 064212		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	265	-0-	265	617	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	295	-0-	295	912	2	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	270	-0-	270	1182	2	Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1182		Y	NO RPT		1

KELLY		WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-

KELLY 126		WELL #: 9		RRCID -> 064214		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	489	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	728	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	213	-0-	213	941	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	941		Y	NO RPT		-0-

MAYER 10		WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 064291		COMPL. DATE 11/12/1975		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	35	1	141	3	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	3	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	1			3
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	20	1	172	3	Y	3	3	1	3
02	DLQ G-10	164	-0-	164	359	15	1	148	3	Y	1			4
03	DLQ G-10	169	-0-	169	528	16	1	153	3	Y	-0-	2	1	2
04	DLQ G-10	152	-0-	152	680	17	1	134	3	Y	1			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	680	1	9			Y	NO RPT			3

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	064669	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	7350	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	064809	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #:		1	RRCID ->	064831	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9430	PERF. N/A			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	26	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	41	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	56	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		3	RRCID ->	064834	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #:		2	RRCID ->	064875	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A			
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	3	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	17	1	243	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	064896	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR 57		WELL #:		1	RRCID ->	064906	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A			
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-			26
01	DLQ G-10	610	-0-	610	610	3	1	607	3	Y	-0-			26
02	DLQ G-10	317	-0-	317	927	317	3			Y	-0-			26
03	DLQ G-10	437	-0-	437	1364	1	1	436	3	Y	-0-			26
04	DLQ G-10	355	-0-	355	1719	355	3			Y	-0-			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1719					Y	NO RPT			26

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 064938		COMPL. DATE 12/22/1975			TOTAL DEPTH 5938 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARNES, W. H. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976			TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	105	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	159	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	63	-0-	63	222	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 3		RRCID -> 065143		COMPL. DATE 12/27/1975			TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 5		RRCID -> 065144		COMPL. DATE 12/29/1975			TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"				WELL #: 12		RRCID -> 065179		COMPL. DATE 01/21/1976			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-			-0-
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	46	1	493	3	N	-0-			-0-
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	45	1	452	3	N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY, MAY M., MRS. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 065257		COMPL. DATE 01/29/1976			TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD, RIP -D-				WELL #: 1		RRCID -> 065258		COMPL. DATE 01/30/1976			TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//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 17		WELL #: 2 A		RRCID -> 065318		COMPL. DATE 12/19/1975			TOTAL DEPTH 7450			PERF. N/A		
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	348	168	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	178	-0-	178	526	178	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	171	-0-	171	697	171	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	697					Y	NO RPT			-0-
MAYER 3D		WELL #: 1		RRCID -> 065382		COMPL. DATE 01/07/1976			TOTAL DEPTH 7595			PERF. N/A		
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	93	43	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	136	43	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	177	41	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 065404		COMPL. DATE 02/21/1976			TOTAL DEPTH 8240			PERF. N/A		
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 065692		COMPL. DATE 03/08/1976			TOTAL DEPTH 8188			PERF. N/A		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLY 125		WELL #: 9		RRCID -> 065701		COMPL. DATE 02/10/1976			TOTAL DEPTH 8002			PERF. 7021 - 7240		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	7	1	58	3	Y	-0-			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			6
MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745		COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 7490			PERF. N/A		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
ASKEW 30		WELL #: 1 T		RRCID -> 065785		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 5780			PERF. N/A		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR "189"		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566												
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A												
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	57	1	348	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	413	-0-	413	818	51	1	362	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	589	-0-	589	1407	75	1	514	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	521	-0-	521	1928	82	1	439	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1928				Y	NO RPT		-0-
WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A												
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	43	1	142	3	N	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A												
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	17	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	248	11	1	111	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	376	12	1	116	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	115	-0-	115	491	12	1	103	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	491				Y	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956												
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-	-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	16	1	387	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	363	-0-	363	766	14	1	349	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	368	-0-	368	1134	12	1	356	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	343	-0-	343	1477	20	1	323	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1477				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 6558 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
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	42	10	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	51	9	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	57	6	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	57			Y	NO RPT		-0-

REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976		TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A			
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	128	-0-	128	282	128	3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	134	-0-	134	416	134	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	114	-0-	114	530	114	3	Y	-0-		1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	530			Y	NO RPT		1

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A			
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A			
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	N	-0-		-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	13	1	N	-0-		-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

GALBREATH 65		WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	6	2	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	8	2	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	8			Y	NO RPT		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976		TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A					
M	O	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
12		173 N	173	-0-	-0-		173 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	206	-0-	206		206 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	116	-0-	116		116 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	269	-0-	269		591 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	251	-0-	251		842 3			Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-		842			Y	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976			TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A					
12		17 N	17	-0-	-0-		2 1	15 3		N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12		2 1	17 3		N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-		2 1	15 3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14		2 1	15 3		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8		3 1	19 3		N	-0-			-0-
05		31 N NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A					
12		175 N	175	-0-	-0-		15 1	159 3		Y	1			3
							1 9							
01	DLQ	G-10	137	-0-	137		14 1	122 3		Y	1	2 1		2
							1 9							
02	DLQ	G-10	15	-0-	15		1 1	14 3		Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	3	-0-	3		3 3			Y	-0-	1 1		1
04	DLQ	G-10	7	-0-	7		1 1	6 3		Y	-0-			1
05		0 N NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A					
12		131 N	131	-0-	-0-		13 1	118 3		Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	133	-0-	133		20 1	113 3		Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	133	-0-	133		17 1	116 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	153	-0-	153		14 1	139 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	149	-0-	149		13 1	136 3		Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 125		WELL #: 4		RRCID -> 067073		COMPL. DATE 05/15/1976			TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A					
12		42 N	42	-0-	-0-		4 1	38 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	42	-0-	42		6 1	36 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	45	-0-	45		4 1	41 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48		5 1	43 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	42	-0-	42		4 1	38 3		Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 126		WELL #: 3		RRCID -> 067103		COMPL. DATE 04/28/1976			TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A					
12		10 N	10	-0-	-0-		1 1	9 3		Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	9	-0-	9		1 1	8 3		Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	16	-0-	16		1 1	15 3		Y	-0-			6
03	DLQ	G-10	23	-0-	23		2 1	21 3		Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	25	-0-	25		3 1	22 3		Y	-0-			6
05		0 N NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 61		//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 #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A																
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	88	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	475	-0-	475	857	53	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	443	-0-	443	1300	101	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	445	-0-	445	1745	88	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1745					Y	NO RPT					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A																
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	72	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	108	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	144	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A																
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	4					10
01	186 N	103	-0-	-83	-0-	4	9	95	3	N	3	7	1			6
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	9	108	3	N	1					7
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	3	5	1			5
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	9	177	3	N	2					7
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-	8	1			N	NO RPT					7

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A																
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	14	1	139	3	Y	3	3	8			-0-
02	DLQ G-10	207	-0-	207	363	3	9	188	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	512	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	714	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	714	18	1			Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A																
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-			1
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	25	1	302	3	N	-0-			1
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-	1	1	-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	23	1	273	3	N	1			1
						1	9							
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	22	1	268	3	N	-0-	1	1	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A														
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	73	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	109	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	142	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT			-0-
WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A														
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	N	1			5
						1	9							
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	23	1	208	3	N	1			6
						1	9							
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	2	6	1	2
						2	9							
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	33	1	198	3	N	7			9
						8	9							
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	N	1	8	1	2
						1	9							
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			2
WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A														
12	806 X	541	-0-	-265	-0-	49	1	492	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	543	-0-	543	543	77	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	399	-0-	399	942	49	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1356	53	1	361	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	335	-0-	335	1691	53	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1691					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COX B		//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		RRCID -> 068026		COMPL. DATE 07/30/1976			TOTAL DEPTH 5300			PERF. N/A		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	441	236	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	261	-0-	261	702	261	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	253	-0-	253	955	253	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	955					Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 068027		COMPL. DATE 08/03/1976			TOTAL DEPTH 5341			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 068121		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7654			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976			TOTAL DEPTH 5882			PERF. N/A		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	17	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	177	18	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	245	16	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	315	15	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	315					Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 068247		COMPL. DATE 09/13/1976			TOTAL DEPTH 9100			PERF. N/A		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-			-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	26	1	157	3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 068290		COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 4466			PERF. N/A		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	37	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	67	7	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	108	8	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	108					Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 6232			PERF. N/A		
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD		//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

WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8486			PERF. N/A		
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	31	1	339	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	451	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	461	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	464	3	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	464					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975			TOTAL DEPTH 8620			PERF. N/A		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	27	1	295	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	222	-0-	222	544	16	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	747	16	1	187	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	867	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	867					Y	NO RPT			-0-

HICKS 60		WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976			TOTAL DEPTH 4672			PERF. N/A		
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	212	21	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	334	28	1	94	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	435	20	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	435					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 62		WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 4425			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KENNE B		WELL #: 1		RRCID -> 068974		COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 8692			PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 068979		COMPL. DATE 04/04/1976			TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A		
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	12	1	241	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	238	-0-	238	491	11	1	227	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	266	-0-	266	757	12	1	254	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	990	10	1	223	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	990					Y	NO RPT			-0-

KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 8540			PERF. N/A		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 5395 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEENE 180		WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A			
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	103	1	527	3	N	-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	3	N	-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	67	1	665	3	N	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	651	3	N	-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A			
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 61		WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS 49		WELL #: 1		RRCID -> 069890		COMPL. DATE 11/14/1976		TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	6	1	40	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	95	6	1	43	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	139	6	1	38	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	51	-0-	51	190	7	1	44	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	190			Y	NO RPT		-0-

KEENE 30		WELL #: 1		RRCID -> 070144		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	101	1	514	3	N	-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	N	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	N	-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	3	N	-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	77	1	511	3	N	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		KEENE 182		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
						//CONT.//	875310		WELL #:	1	RRCID ->	070288	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	8617	PERF. N/A
M	O	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			
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	104	1	531	3	N	-0-		-0-			
01		713 N	683	-0-	-30	-0-	65	1	618	3	N	-0-		-0-			
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	3	N	-0-		-0-			
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	622	3	N	-0-		-0-			
04		660 N	652	-0-	-8	-0-	86	1	566	3	N	-0-		-0-			
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "D"							WELL #:	11	RRCID ->	070293	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8459	PERF. N/A		
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-		-0-			
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-		-0-			
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-		-0-			
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-		-0-			
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-		-0-			
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		-0-			

FIELDS 58							WELL #:	1	RRCID ->	070295	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	5781	PERF. N/A		
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	Y	-0-		-0-			
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	-0-	26	1	184	3	Y	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	179	-0-	179	-0-	23	1	156	3	Y	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	165	-0-	165	-0-	23	1	142	3	Y	-0-		-0-			
04	DLQ	G-10	136	-0-	136	-0-	18	1	118	3	Y	-0-		-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	690				Y	NO RPT		-0-			

VANDERSTUCKEN 35							WELL #:	1	RRCID ->	070296	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	5522	PERF. N/A		
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	Y	-0-		-0-			
01	DLQ	G-10	434	-0-	434	-0-	35	1	399	3	Y	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	363	-0-	363	-0-	53	1	310	3	Y	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	351	-0-	351	-0-	37	1	314	3	Y	-0-		-0-			
04	DLQ	G-10	324	-0-	324	-0-	13	1	311	3	Y	-0-		-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1472				Y	NO RPT		-0-			

MAYER, MINNIE H. "C"							WELL #:	1	RRCID ->	070481	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A		
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-			
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-		-0-			
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-		-0-			
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-			
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	12	1	264	3	N	-0-		-0-			
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-			

NICKS, GERALD							WELL #:	3	RRCID ->	070482	COMPL. DATE	03/01/1977	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A		
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-		-0-			
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	3	Y	-0-		-0-			
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		-0-			
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-		-0-			
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	3	Y	-0-		-0-			
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-			

KARNES, W. H. "C"							WELL #:	2	RRCID ->	070980	COMPL. DATE	03/07/1977	TOTAL DEPTH	9953	PERF. N/A		
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-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 22		//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 #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A														
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	74	1	380	3	N	-0-		-0-
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	46	1	433	3	N	-0-		-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	N	-0-		-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	36	1	415	3	N	-0-		-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	65	1	428	3	N	-0-		-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A														
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	N	-0-		-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-		-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-		-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-		-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	18	1	116	3	N	-0-		-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A														
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-		-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-		-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-		-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-		-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A														
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	14	1	149	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	306	10	1	133	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	163	-0-	163	469	13	1	150	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	149	-0-	149	618	14	1	135	3	Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	618					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A														
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A														
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	298	1	808	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	688	-0-	688	688	159	1	529	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	1896	136	1	1072	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	3083	270	1	917	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	4141	209	1	849	3	Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4141					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH 8252 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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	N	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	1	1
						1	9					
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A			
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-	1
01	279 N	176	-0-	-103	-0-	14	1	161	3	N	1	1
						1	9					1
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	1	1
						1	9					1
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	41	1	498	3	N	1	2
						1	9					
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	N	1	1
						1	9				2	1
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A			
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-	1
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	N	-0-	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	N	1	1
						1	9					
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	N	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840		COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUKE		WELL #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 9135			PERF. N/A				
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1883		RRCID -> 072842		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 8340			PERF. N/A				
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1	1400	3	N	2	3	1			4
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1364	3	N	4	3	1			5
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	106	1	1272	3	N	2	4	1			3
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1400	3	N	3	1	1			5
04	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	109	1	1295	3	N	3	5	1			3
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					3
WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843		COMPL. DATE 06/19/1977			TOTAL DEPTH 8300			PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844		COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 7245			PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A			
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
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43 1	533 3	N	1	1 1		2
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	43 1	509 3	N	1	1 1		2
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	43 1	513 3	N	1	1 1		2
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	43 1	520 3	N	1	1 1		2
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42 1	506 3	N	1	2 1		1
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1 9		N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	29 1	311 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	-0-	23 1	297 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	352	-0-	352	-0-	28 1	324 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	331	-0-	331	-0-	32 1	299 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 073313		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13 1	130 3	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 3	N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	12 1	116 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1853		RRCID -> 073590		COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 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-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	4 1	49 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1894		RRCID -> 073591		COMPL. DATE 10/11/1977			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977			TOTAL DEPTH 8250 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER				WELL #: 4		RRCID -> 073666			COMPL. DATE 10/29/1977			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	13	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	231	-0-	231	512	11	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	275	-0-	275	787	13	1	262	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	1023	11	1	225	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1023					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1361		RRCID -> 074036			COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A		
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 074068			COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 074069			COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	6	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	308	6	1	141	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	457	5	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	656	11	1	188	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	656					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD				WELL #: 10		RRCID -> 074182			COMPL. DATE 11/13/1977			TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	179	-0-	179	355	13	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	198	-0-	198	553	16	1	182	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	189	-0-	189	742	18	1	171	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	742					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 074285		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 5826			PERF. N/A		
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-			3
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	N	-0-			3
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	1			4
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	16	1	98	3	N	1			5
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	14	1	89	3	N	1			6
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			N	NO RPT			6
FIELDS 19		WELL #: 3		RRCID -> 074479		COMPL. DATE 09/23/1977			TOTAL DEPTH 6110			PERF. N/A		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638		COMPL. DATE 12/27/1977			TOTAL DEPTH 6250			PERF. N/A		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 9		RRCID -> 074639		COMPL. DATE 12/16/1977			TOTAL DEPTH 6127			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIELDS 53		WELL #: 2		RRCID -> 074891		COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 6144			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAWCETT 130		WELL #: 3		RRCID -> 075055		COMPL. DATE 11/21/1977			TOTAL DEPTH 7393			PERF. N/A		
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	154	1	1230	3	Y	5	60	1	15
01	DLQ G-10	1356	-0-	1356	1356	139	1	1213	3	Y	4			19
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2544	109	1	1077	3	Y	2			21
03	DLQ G-10	1288	-0-	1288	3832	144	1	1116	3	Y	25			46
04	DLQ G-10	1091	-0-	1091	4923	120	1	949	3	Y	20			66
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4923	22	9			Y	NO RPT			66

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 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 STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A														
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	3	N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A														
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	3	N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307														
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	143	1	728	3	N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	N	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	80	1	787	3	N	-0-			-0-
03	744 N	645	-0-	-99	-0-	51	1	594	3	N	-0-			-0-
04	630 N	455	-0-	-175	-0-	60	1	395	3	N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A														
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A														
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 6208		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 6753 - 6783						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 3		RRCID -> 076620		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5050 - 5975						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 4		RRCID -> 076621		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 6117		PERF. 5027 - 5934						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1292		RRCID -> 076622		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 6810 - 6819						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1303		RRCID -> 076783		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 6719 - 6739						
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	4	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	462	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	701	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	181	-0-	181	882	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	882					Y	NO RPT					-0-

PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2280 - 2293						
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					27
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					27
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					27
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	3	N	-0-					27
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	3	N	-0-					27
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAKER, ROY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 076898		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 1	68 3	N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	N	-0-	-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 3	N	-0-	-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	8 1	63 3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144		
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	94 1	1119 3	N	-0-	-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	80 1	958 3	N	-0-	-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75 1	912 3	N	-0-	-0-
03	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	70 1	942 3	N	-0-	-0-
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	70 1	891 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL -1-		WELL #: 3		RRCID -> 076910		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077517		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	10 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	43	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 6		RRCID -> 078402		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	10 1	192 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	335	6 1	127 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	105	-0-	105	440	5 1	100 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	84	-0-	84	524	4 1	80 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	524			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER		WELL #: 7		RRCID -> 078403		COMPL. DATE 06/05/1978			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223					
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
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	111	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	166	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	212	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448		COMPL. DATE 09/08/1978			TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706					
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636		COMPL. DATE 09/25/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613					
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873		COMPL. DATE 08/09/1978			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1294		RRCID -> 079540		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858					
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1293		RRCID -> 079541		COMPL. DATE 09/03/1978			TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742					
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	199	89	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	91	-0-	91	290	91	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	377	87	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT			-0-

ESPY 41		WELL #: 4		RRCID -> 079765		COMPL. DATE 09/06/1978			TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630					
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	42	4	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	60	4	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	19	-0-	19	79	4	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK "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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675													
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	2	1	139	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	278	5	1	132	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	154	-0-	154	432	6	1	148	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	121	-0-	121	553	6	1	115	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	553					Y	NO RPT		-0-
CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980													
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	Y	2		74
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	4	1	732	3	Y	-0-		74
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1529	1	1	792	3	Y	-0-		74
03	DLQ G-10	795	-0-	795	2324	1	1	794	3	Y	-0-		74
04	DLQ G-10	744	-0-	744	3068	1	1	743	3	Y	-0-		74
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3068					Y	NO RPT		74
KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713													
12	14B2 EXT	20	-0-	20	70	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	14	-0-	14	84	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	100 X	16	-0-	-84	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-14	-0-					Y	NO RPT		-0-
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782													
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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
05	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 5133 - 5421				
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	669	319	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	336	-0-	336	1005	336	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	311	-0-	311	1316	311	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1316					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 5141 - 5215				
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	207	-0-	207	425	207	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	651	226	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	865	214	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	865					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 4905 - 5065				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979			TOTAL DEPTH 4359			PERF. 2892 - 3281				
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	316	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	446	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	127	-0-	127	573	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	573					Y	NO RPT					-0-

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979			TOTAL DEPTH 4826			PERF. 4572 - 4575				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979			TOTAL DEPTH 6366			PERF. 5146 - 5152				
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 65		WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979			TOTAL DEPTH 4577			PERF. 3709 - 3882				
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	69	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	374	-0-	374	672	42	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	299	-0-	299	971	68	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	427	-0-	427	1398	84	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1398					Y	NO RPT					-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	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
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	N	-0-	-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	22 1	235 3	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	226 3	N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	240 3	N	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25 1	231 3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 082829		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1351		RRCID -> 083321		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID -> 083528		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 1		RRCID -> 083529		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083660		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 3	N	-0-	-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	26 1	280 3	N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20 1	269 3	N	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1	286 3	N	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 3	N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 2		RRCID -> 084153		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895		
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	4 1	35 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	4 1	36 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	5 1	44 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//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 #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243																
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750																
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	Y	12					13
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	55	1	229	3	Y	-0-	1	1			12
02	DLQ G-10	292	-0-	292	576	59	1	232	3	Y	1					13
03	DLQ G-10	228	-0-	228	804	55	1	173	3	Y	-0-	4	1			9
04	DLQ G-10	255	-0-	255	1059	55	1	200	3	Y	-0-	1	1			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1059					Y	NO RPT					8

WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903																
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876																
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092																
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164																
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	18	1	227	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	186	-0-	186	431	14	1	172	3	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	201	-0-	201	632	20	1	181	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	196	-0-	196	828	24	1	172	3	Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	828					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5602 - 6603	
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
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	3	N	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 4326 - 5764	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	9	1	35	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	54	2	1	8	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	118	14	1	50	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6789 - 6797	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	244	119	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	129	-0-	129	373	129	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	126	-0-	126	499	126	3			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT

SHURLEY 95		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 5525 - 5990	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5333 - 6334	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 5860 - 6494	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	27	1	207	3	N	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7267 - 7278	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620						
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	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 3	74 3	Y	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	7 1	71 3	71 3	Y	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	157	7 1	72 3	72 3	Y	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	81	-0-	81	238	8 1	73 3	73 3	Y	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	78	-0-	78	316	7 1	71 3	71 3	Y	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	316				Y	Y	NO RPT				-0-

GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614						
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35 1	386 3	386 3	Y	Y	1	1 1	1 1		2
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	34 1	368 3	368 3	Y	Y	1	1 1	1 1		2
02	DLQ G-10	399	-0-	399	802	35 1	364 3	364 3	Y	Y	-0-	1 1	1 1		1
03	DLQ G-10	438	-0-	438	1240	39 1	398 3	398 3	Y	Y	1				2
04	DLQ G-10	425	-0-	425	1665	38 1	387 3	387 3	Y	Y	-0-	1 1	1 1		1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1665				Y	Y	NO RPT				1

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT				-0-

MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963						
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	48 1	592 3	592 3	N	N	1	1 1	1 1		2
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54 1	648 3	648 3	N	N	2	2 1	2 1		2
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	44 1	524 3	524 3	N	N	-0-	1 1	1 1		1
03	651 N	562	-0-	-89	-0-	43 1	518 3	518 3	N	N	1				2
04	660 N	523	-0-	-137	-0-	40 1	482 3	482 3	N	N	1	2 1	2 1		1
05	620 N NO RPT		-0-	-620	-0-	1 9			N	N	NO RPT				1

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237						
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	97 3	N	N	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	87 3	N	N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	79 3	N	N	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	119 3	N	N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	56 3	N	N	-0-				-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-				N	N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 4		//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 #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 6069 - 6325						
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	558	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1081	523	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	555	-0-	555	1636	555	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	535	-0-	535	2171	535	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2171					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 089760		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 7115 - 7153						
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			12
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	65	-0-	65	130	5	1	60	3	Y	-0-			12
03	DLQ G-10	63	-0-	63	193	6	1	57	3	Y	-0-			12
04	DLQ G-10	67	-0-	67	260	7	1	60	3	Y	-0-			12
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	260					Y	NO RPT			12

WELL #: 3		RRCID -> 089785		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 6988 - 7218						
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-			5
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	19	1	239	3	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	265	-0-	265	523	20	1	245	3	Y	-0-			5
03	DLQ G-10	282	-0-	282	805	28	1	254	3	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	260	-0-	260	1065	27	1	233	3	Y	-0-			5
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1065					Y	NO RPT			5

WELL #: 1		RRCID -> 090118		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 6822 - 6938						
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	102	1	814	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	871	-0-	871	871	66	1	805	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	891	-0-	891	1762	68	1	823	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	901	-0-	901	2663	90	1	811	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	881	-0-	881	3544	108	1	773	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3544					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 6430 - 7761						
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 5854 - 6130						
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	236	226	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	348	-0-	348	584	348	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	584					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 5X		RRCID -> 090816		COMPL. DATE 11/14/1980		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7041 - 7400						
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	48	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	70	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	88	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	88					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759			
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	7	1	269	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	499	7	1	216	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	733	7	1	227	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	239	-0-	239	972	7	1	232	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	972			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190			
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	59	2	1	26	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	89	3	1	27	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	117	3	1	25	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	117			Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1353		RRCID -> 090840		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022			
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	16	4	3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 3		RRCID -> 091034		COMPL. DATE 11/28/1980		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989			
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	6	1	246	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	500	8	1	240	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	670	5	1	165	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	819	4	1	145	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	819				Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5220 - 6047	
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		
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5100 - 5911	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6792 - 6806	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 5052 - 5346	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 3	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 3	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6889 - 6909	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	3 1	65 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	70	2 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	71	1 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	72	1 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5228 - 5634	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 5621		PERF. 4434 - 5428	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	67 1	181 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	61 1	203 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	503	27 1	212 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	237	-0-	237	740	54 1	183 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	198	-0-	198	938	39 1	159 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	938			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//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

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934				
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266				
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212 3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	19	1	206 3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	218	-0-	218	443	19	1	199 3	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	239	-0-	239	682	21	1	218 3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	233	-0-	233	915	21	1	212 3	Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	915				Y	NO RPT			2

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981			TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736				
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	19	1	64 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	316	26	1	207 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159	475	36	1	123 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	154	-0-	154	629	30	1	124 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	629				Y	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840				
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	9	1	185 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	385	9	1	182 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	200	-0-	200	585	9	1	191 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	164	-0-	164	749	7	1	157 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	749				Y	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606				
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	12	1	130 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	271	11	1	118 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	131	-0-	131	402	12	1	119 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	126	-0-	126	528	11	1	115 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	528				Y	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	9	1	169 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	187	-0-	187	365	9	1	178 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	219	-0-	219	584	10	1	209 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	211	-0-	211	795	9	1	202 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	795				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3904		RRCID -> 094409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 5416	-	7413				
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	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	9	-0-	9	19	1	1	8	3	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	11	-0-	11	30	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	11	-0-	11	41	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	41					Y	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 3		RRCID -> 094717	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 6956	-	7197					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	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				
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	27	1	287	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
02	DLQ G-10	295	-0-	295	610	26	1	268	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
03	DLQ G-10	317	-0-	317	927	28	1	289	3	Y	-0-			1	
04	DLQ G-10	306	-0-	306	1233	27	1	278	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1233					Y	NO RPT			1	

KELLY 102		WELL #: 4		RRCID -> 095254	COMPL. DATE 08/24/1981	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4819	-	6226					
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	9	-0-	9	21	9	3			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	8	-0-	8	29	8	3			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	8	-0-	8	37	8	3			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			-0-	

SIMMONS 73		WELL #: 2		RRCID -> 095366	COMPL. DATE 08/24/1981	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 6271	-	7038					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GALBREATH 65		WELL #: 4		RRCID -> 095546	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5432	-	5908					
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			24	
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	16	1	8	
02	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-	1	1	7	
03	DLQ G-10	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-			7	
04	DLQ G-10	2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-			7	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	8					Y	NO RPT			7	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//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 (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800	COMPL. DATE 07/11/1981	TOTAL DEPTH 5902	PERF. 3204	-		3224				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 5A		RRCID -> 096074	COMPL. DATE 10/05/1981	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5422	-		5805				
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	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	11	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9	-0-	9	20	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 4		RRCID -> 096878	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 6222	-		7077				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 2		RRCID -> 097008	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 6894	-		7178				
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-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 16		RRCID -> 097955	COMPL. DATE 03/02/1982	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5105	-		5140				
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05	310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 17		RRCID -> 097956	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5152	-		5182				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//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 #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 7516			PERF. 5970 - 6696		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	83	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	130	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	176	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	176					Y	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5172 - 5435		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	251	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	418	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	172	-0-	172	590	11	1	161	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	590					Y	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982			TOTAL DEPTH 6042			PERF. 5225 - 5441		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-			-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 5824			PERF. 5167 - 5397		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	11	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	237	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	99	-0-	99	336	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	106	-0-	106	442	7	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	442					Y	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4993 - 5410		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 7021			PERF. 5507 - 6113		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	7	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	218	-0-	218	479	7	1	211	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	230	-0-	230	709	7	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	949	7	1	233	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 6944			PERF. 5310 - 6314		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	4	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	275	4	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	425	5	1	145	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	181	-0-	181	606	5	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	606					Y	NO RPT			-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	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
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15 1	94 3	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 3	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 1	100 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372			
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	89	4 1	40 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	131	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	171	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	171			Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210			
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15 1	89 3	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14 1	88 3	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15 1	93 3	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729			
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	473	-0-	473	473	36 1	437 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	650	-0-	650	1123	43 1	607 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1123			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	15 1	133 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	281	12 1	121 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	145	-0-	145	426	17 1	128 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	561	15 1	120 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	561			Y	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389			
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40 1	322 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	35 1	250 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	323	-0-	323	608	44 1	279 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	335	-0-	335	943	42 1	293 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	337	-0-	337	1280	41 1	296 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1280			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099488		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345			
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			7
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	N	-0-			7
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-			7
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-			7
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-	6 1		1
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 099609		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827	
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

FIELDS 16		WELL #: 5		RRCID -> 099615		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	N	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25 1	126 3	N	-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	17 1	162 3	N	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	150 3	N	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 3	N	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	20 1	134 3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT

ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27 1	268 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PFLUGER 104		WELL #: 5		RRCID -> 099898		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20 1	54 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	16 1	52 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	9 1	69 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	18 1	60 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	14 1	57 3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

FIELDS		WELL #: 5604		RRCID -> 099900		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VALLIANT		WELL #: 3		RRCID -> 099901		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYFIELD 39		WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	106	-0-	106	106	8	1	98	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	111	-0-	111	217	8	1	103	3	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	114	-0-	114	331	11	1	103	3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	120	-0-	120	451	15	1	105	3	Y	-0-	1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	451					Y	NO RPT	1

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	-0-	2	2	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2					Y	NO RPT	-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 2027		RRCID -> 100667		COMPL. DATE 12/06/1981			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055			
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145			
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	20	1	249	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	539	21	1	249	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	269	-0-	269	808	27	1	242	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	267	-0-	267	1075	28	1	239	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1075					Y	NO RPT	-0-

KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257			
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE STATE UNIT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8493	-	8521							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH "J"				WELL #: 1	RRCID -> 101334	COMPL. DATE 08/17/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7488	-	7506						
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					2
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					2
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					2
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					2
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

RICHARDSON 138				WELL #: 5	RRCID -> 101487	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH 7424	PERF. 6597	-	7267						
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	625	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	304	-0-	304	929	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	307	-0-	307	1236	32	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1236					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 101539	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6562	-	6898						
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166				WELL #: 4	RRCID -> 101610	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH 7223	PERF. 5658	-	7023						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116				WELL #: 5	RRCID -> 101651	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 5073	-	6382						
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	555	-0-	555	1137					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	562	-0-	562	1699					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	547	-0-	547	2246					Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2246					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 101787	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 6772	-	7124						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	101789	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6658 - 7124			
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1611	RRCID ->	101792	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5492 - 5516			
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-			-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	3	N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-			-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	3	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #:		2302	RRCID ->	102023	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8717 - 9082			
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		3028	RRCID ->	102047	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8974 - 9124			
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	18	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	334	-0-	334	669	18	1	316	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	423	-0-	423	1092	24	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	462	-0-	462	1554	28	1	434	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1554					Y	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7101	RRCID ->	102224	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4942 - 5692			
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	13	1	3			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 86		WELL #:		2	RRCID ->	102229	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6308 - 6312			
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	125	1	427	3	Y	34	24	1	37
							37	9							
01	DLQ	G-10	828	-0-	828	828	174	1	652	3	Y	2			39
							2	9							
02	DLQ	G-10	717	-0-	717	1545	165	1	551	3	Y	1	27	1	13
							1	9							
03	DLQ	G-10	759	-0-	759	2304	163	1	563	3	Y	30			43
							33	9							
04	DLQ	G-10	589	-0-	589	2893	118	1	469	3	Y	2			45
							2	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2893					Y	NO RPT			45

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//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 #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441											
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 3	N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	58 1	349 3	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 3	N	-0-		-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	22 1	360 3	N	-0-		-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	26 1	344 3	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 102334		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24 1	247 3	Y	3		7
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	28 1	242 3	Y	1	5 1	3
02	DLQ G-10	260	-0-	260	531	24 1	234 3	Y	2		5
03	DLQ G-10	272	-0-	272	803	26 1	243 3	Y	3	4 1	4
04	DLQ G-10	263	-0-	263	1066	30 1	231 3	Y	2		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1066	2 9		Y	NO RPT		6

WARD 127		WELL #: 5		RRCID -> 102452		COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 144		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778		
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	49	2 1	17 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	68	2 1	17 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	82	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 102583		COMPL. DATE 09/10/1982			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896		
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	4 1	23 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 1		RRCID -> 102584		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 1		RRCID -> 102585		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 17		WELL #: 5		RRCID -> 102663		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808								
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1295		RRCID -> 102666		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1296		RRCID -> 102667		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 102689		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048								
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1364		RRCID -> 102691		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556								
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	N	-0-					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	N	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	1
01	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118													
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634													
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845													
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750													
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906													
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	6	1	150	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	219	2	1	61	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	283	2	1	62	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	288	5	3			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		//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 *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610												
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	17 1	103 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	233	14 1	99 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	133	-0-	133	366	17 1	116 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	138	-0-	138	504	22 1	116 2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	504			Y	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775												
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852												
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 3	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920												
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34 1	400 3	N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	366 3	N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31 1	369 3	N	-0-			-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616												
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//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

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 103323		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 8452 - 8625		
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	24	1	144	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	337	21	1	148	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	169	-0-	169	506	22	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	667	25	1	136	2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	667					Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6530 - 7016		
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	3	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-			-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	22	1	473	3	N	-0-			-0-
05	527 N NO RPT		-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 6684			PERF. 5155 - 6478		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1855		RRCID -> 103559		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8195 - 8203		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 3		RRCID -> 103607		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 7567			PERF. 6356 - 7364		
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	42	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	78	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	115	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	115					Y	NO RPT			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 6696 - 7294		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	66	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	100	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	136	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	136					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 6		RRCID -> 103670		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 6		RRCID -> 103671		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-	1
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-	1
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 3	N	-0-	1
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 1		RRCID -> 103789		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 1		RRCID -> 103840		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	N	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 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-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F		WELL #: 1		RRCID -> 103979		COMPL. DATE 01/17/1983		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	20 1	121 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	270	16 1	113 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	140	-0-	140	410	18 1	122 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	549	22 1	117 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549			Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 103997		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

REED 100		WELL #: 6		RRCID -> 103999		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	259 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	262	-0-	262	521	262 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	291	-0-	291	812	291 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	303	-0-	303	1115	303 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1115			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//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 #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315														
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420														
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-			-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078														
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026														
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568														
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	70	1	392	3	N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	373	3	N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	99	1	332	3	N	-0-			-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	48	1	413	3	N	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	51	1	398	3	N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	41	1	136	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	341	18	1	146	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	169	-0-	169	510	38	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	657	29	1	118	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	12	1	225	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	472	13	1	222	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	248	-0-	248	720	14	1	234	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	960	15	1	225	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	960					Y	NO RPT

ASKEW 46		WELL #: 2		RRCID -> 104667		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853		
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	310	151	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	126	-0-	126	436	126	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	436					Y	NO RPT

HICKS 57		WELL #: 5		RRCID -> 104794		COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		WELL #: 1		RRCID -> 105025		COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	1
						1	9				1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	95	3	N	3
						3	9				2
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	1
						1	9				1
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	2
						2	9				2
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	1
						1	9				2
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		WELL #: 1		RRCID -> 105026		COMPL. DATE 03/15/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327		
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 105046		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	3	N	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	N	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT

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	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
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	2	1	85	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	2	1	70	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	2	1	66	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	2	1	68	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418			
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N NO RPT	-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N NO RPT	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 105639		COMPL. DATE 02/21/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082			
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
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			5
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2 1	28 3	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	28	-0-	28	58	2 1	26 3	Y	-0-			5
03	DLQ G-10	28	-0-	28	86	3 1	25 3	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	27	-0-	27	113	3 1	24 3	Y	-0-			5
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	113			Y	NO RPT			5

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 4		RRCID -> 105699		COMPL. DATE 02/20/1983			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439			
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	68 1	488 3	N	3			30
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	58 1	534 3	N	5	26 1		9
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34 1	501 3	N	18			27
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	527 3	N	6	24 1		9
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	44 1	492 3	N	7			16
05	589 N NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			16

KELLY 125		WELL #: 5		RRCID -> 105700		COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	9	2 3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			Y	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 1		RRCID -> 105811		COMPL. DATE 05/16/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 105812		COMPL. DATE 05/23/1983			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583			
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19 1	143 3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	15 1	132 3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	21 1	129 3	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20 1	130 3	N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 105813		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176			
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
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	7	16
						8	9					
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	316	3	N	7 10 1	13
						8	9					
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	2	15
						2	9					
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	310	3	N	4 10 1	9
						4	9					
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	289	3	N	4	13
						4	9					
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	13

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 105882		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678			
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 106010		COMPL. DATE 06/21/1983			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106011		COMPL. DATE 06/09/1983			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116			
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106012		COMPL. DATE 06/03/1983			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 106014		COMPL. DATE 06/02/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291													
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227													
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883													
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470													
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626													
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398													
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	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										
HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106982		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5903 - 6773		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	16	1	66	3	N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107109		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5508 - 6560		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-	-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9012		PERF. 8530 - 8874		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 5		RRCID -> 107219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5812 - 6946		
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	5	1	41	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	87	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	132	5	1	40	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	176	5	1	39	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT	-0-

FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5318 - 5759		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4933 - 4997		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	10	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	124	8	1	52	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	191	6	1	61	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	256	6	1	59	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	256					Y	NO RPT	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 4994 - 5925		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	17	1	3			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE 11/21/1983			TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210					
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
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	61	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	91	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	122	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	122					Y	NO RPT			-0-

JONES 120		WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304					
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	4	35	1	31
						4	9							
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	26	1	182	3	Y	-0-			31
02	DLQ G-10	143	-0-	143	351	18	1	113	3	Y	11	20	1	22
						12	9							
03	DLQ G-10	120	-0-	120	471	15	1	105	3	Y	-0-	8	1	14
04	DLQ G-10	118	-0-	118	589	14	1	104	3	Y	-0-	5	1	9
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	589					Y	NO RPT			9

REED 116		WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE 11/25/1983			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107229		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 107230		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 6		RRCID -> 107232		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878					
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	N	2			20
						2	9							
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	2	16	1	6
						2	9							
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	8			14
						9	9							
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	3	12	1	5
						3	9							
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	2			7
						2	9							
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT			7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//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

WILSON, DUKE														
WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"														
WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		4 1	35 3		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		2 1	10 3		N	-0-			-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAY RAY "H"														
WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183														
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		21 1	291 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324		13 1	311 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	627		11 1	292 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	936		10 1	299 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	1216		16 1	264 3	Y		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1216				Y		NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS														
WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374														
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		14 1	141 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164		14 1	150 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	323		14 1	145 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	481		12 1	146 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	628		10 1	137 3	Y		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	628				Y		NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS														
WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248														
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-		41 1	411 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469		41 1	428 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	475	-0-	475	944		42 1	433 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	467	-0-	467	1411		36 1	431 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	442	-0-	442	1853		29 1	413 3	Y		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1853				Y		NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS														
WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234														
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-		3 1	26 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15		1 1	14 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	39		2 1	22 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	63		2 1	22 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	90		2 1	25 3	Y		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	90				Y		NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON-MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7408		RRCID -> 107880		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257					
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
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	157	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	78	-0-	78	235	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	312	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	312					Y	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313					
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	23	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	581	28	1	292	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	498	-0-	498	1079	38	1	460	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	521	-0-	521	1600	34	1	487	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1600					Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #: 2		RRCID -> 107882		COMPL. DATE 10/09/1983			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 108043		COMPL. DATE 11/09/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854					
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	100	1	1004	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	159	1	965	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2371	154	1	1093	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1078	-0-	1078	3449	138	1	940	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1157	-0-	1157	4606	182	1	975	2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	4606					Y	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1304		RRCID -> 108046		COMPL. DATE 08/18/1983			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305					
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	44	1	461	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	481	-0-	481	986	42	1	439	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	446	-0-	446	1432	34	1	412	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	422	-0-	422	1854	28	1	394	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1854					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 405		RRCID -> 108649		COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868					
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-			-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	38	1	454	3	N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	N	-0-			-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	38	1	454	3	N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	37	1	442	3	N	-0-			-0-
05	496 N NO RPT		-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 6		RRCID -> 108854		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	3	N	-0-			-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #: 1		RRCID -> 108919		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640			
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
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	15	1	94	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	208	12	1	87	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	311	13	1	90	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	412	16	1	85	2	Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	412					Y	NO RPT

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #: 1		RRCID -> 108969		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	11	1	65	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	165	11	1	78	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	98	-0-	98	263	13	1	85	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	96	-0-	96	359	15	1	81	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	359					Y	NO RPT

RICHARDSON 138		WELL #: 6		RRCID -> 109034		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250			
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	20	1	1	10	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413			
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ESPY 56		WELL #: 6		RRCID -> 109511		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 6		RRCID -> 109512		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109545		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	11	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	18	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	36	1	Y	-0-	17 3	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 7		RRCID -> 110155		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	1
						1	9			1
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	32	1	230	3	-0-
02	DLQ G-10	312	-0-	312	574	43	1	269	3	-0-
03	DLQ G-10	350	-0-	350	924	44	1	306	3	-0-
04	DLQ G-10	386	-0-	386	1310	47	1	339	3	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1310		Y	NO RPT		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341		
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	44	1	147	3	-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	363	19	1	153	3	-0-
03	DLQ G-10	177	-0-	177	540	40	1	137	3	-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	689	29	1	120	3	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	689		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 144		WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537		
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	3	1	124	3	-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	236	3	1	106	3	-0-
03	DLQ G-10	117	-0-	117	353	4	1	113	3	-0-
04	DLQ G-10	121	-0-	121	474	4	1	117	3	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	474		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 39		WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 7433			PERF. 6360 - 7125		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 5		RRCID -> 110651		COMPL. DATE 03/23/1984			TOTAL DEPTH 7403			PERF. 6262 - 7121		
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	117	-0-	117	236	9	1	108	3	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	104	-0-	104	340	10	1	94	3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	99	-0-	99	439	12	1	87	3	Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT			2

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7242 - 7524		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984			TOTAL DEPTH 7438			PERF. 6899 - 7187		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	9	1	115	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	122	-0-	122	246	9	1	113	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	124	-0-	124	370	12	1	112	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	123	-0-	123	493	15	1	108	3	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT			1

SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984			TOTAL DEPTH 6880			PERF. 5628 - 6811		
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	4	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	259	4	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	126	-0-	126	385	4	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	520	4	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	520					Y	NO RPT			-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984			TOTAL DEPTH 9387			PERF. 8962 - 9243		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	50	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	100	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	189	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8788 - 8995		
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87	170	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	273	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	410	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JONES 118		WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204							
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	231	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	302	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	412	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	412					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 52		WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799							
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	23	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	208	-0-	208	311	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	78	-0-	78	389	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	200	-0-	200	589	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241							
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503							
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1308		RRCID -> 112219		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220							
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	80	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	122	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	165	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "D"		//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

WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288										
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	275 3	N	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 3	N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	173 3	N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640										
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	366 3	N	-0-	-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	35 1	369 3	N	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 3	N	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 3	N	-0-	-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	24 1	354 3	N	-0-	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916										
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	40 3	N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265										
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	N	-0-	1 1
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	17 1	177 3	N	7	4 1
						8 9				
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	N	3	2 1
						3 9				
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	N	2	4 1
						2 9				
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	12 1	175 3	N	3	4 1
						3 9				
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	2

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475										
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574										
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT C		//CONT.// //CONT.//	81267 333 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 #:	1	RRCID ->	112669	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7432 -	7497	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	2	3	1
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	N	9	5	1
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	5	3	1
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	526	3	N	4	5	1
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	8	8	1
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	9	9			N	NO RPT		5

		WELL #:	5	RRCID ->	112671	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5616 -	5784	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	58	1	268	3	Y	11		13
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	42	1	176	3	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	138	-0-	138	356	28	1	110	3	Y	-0-		13
03	DLQ G-10	161	-0-	161	517	39	1	122	3	Y	-0-	4	1
04	DLQ G-10	164	-0-	164	681	35	1	129	3	Y	-0-		9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	681					Y	NO RPT		9

		WELL #:	7	RRCID ->	112672	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5155 -	5897	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-

		WELL #:	2	RRCID ->	112673	COMPL. DATE	06/16/1984	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	5640 -	5669	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	271	128	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	372	101	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT		-0-

		WELL #:	40	RRCID ->	112674	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5909 -	6071	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	N	-0-		-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	69	1	281	3	N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	76	1	255	3	N	-0-		-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	38	1	327	3	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

		WELL #:	26	RRCID ->	112675	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6535 -	6941	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH J		//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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979													
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044													
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891													
12	1 N	1	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894													
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111													
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075													
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241													
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 5253 - 6286					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES 120		WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5347 - 6127					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYER RANCH "RR"		WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6805 - 6993					
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-				-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-				-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-				-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 6837 - 7067					
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-				-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 6206 - 7129					
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	34	1	412	3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	431	-0-	431	877	33	1	398	3	Y	-0-				1
03	DLQ G-10	429	-0-	429	1306	43	1	386	3	Y	-0-				1
04	DLQ G-10	417	-0-	417	1723	51	1	366	3	Y	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1723					Y	NO RPT				1

SAWYER 112		WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 5455 - 6550					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED 101		WELL #: 6		RRCID -> 113583		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 5169 - 6221					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "H-46"		//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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5853 - 6160				
12		463 N	463	-0-	-0-	69	1	387	3	N	6	24	1	21		
01		465 N	457	-0-	-8	7	9	89	1	N	6			27		
02		432 N	432	-0-	-0-	7	9	98	1	N	5			32		
03		476 N	476	-0-	-0-	6	9	48	1	N	8			40		
04		450 N	450	-0-	-0-	9	9	51	1	N	4	22	1	22		
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	4	9			N	NO RPT			22		
		HILL-MAYER "MMM"		WELL #: 1		RRCID -> 113970			COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6765 - 6964	
12		60 N	60	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-		
01		65 N	65	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-		
02		58 N	58	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-		
03		62 N	60	-0-	-2	5	1	55	3	N	-0-			-0-		
04		60 N	57	-0-	-3	5	1	52	3	N	-0-			-0-		
05		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-		
		WARD, RIP D-E-F		WELL #: 44		RRCID -> 113971			COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5764 - 6224	
12		840 N	840	-0-	-0-	126	1	704	3	N	9	27	1	26		
01		778 N	778	-0-	-0-	10	9	151	1	N	11			37		
02		590 N	590	-0-	-0-	12	9	134	1	N	6			43		
03		791 N	791	-0-	-0-	7	9	80	1	N	12			55		
04		757 N	757	-0-	-0-	13	9	86	1	N	8	31	1	32		
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	9	9			N	NO RPT			32		
		VALLIANT "C"		WELL #: 38		RRCID -> 113972			COMPL. DATE 09/25/1984			TOTAL DEPTH 7679			PERF. 6345 - 7621	
12		202 N	202	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-		
01		186 N	157	-0-	-29	13	1	144	3	N	-0-			-0-		
02		192 N	192	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-			-0-		
03		186 N	172	-0-	-14	14	1	158	3	N	-0-			-0-		
04		174 N	174	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-			-0-		
05		186 N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT			-0-		
		WARD, RIP D-E-F		WELL #: 42		RRCID -> 113974			COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6524			PERF. 5297 - 6147	
12		384 N	384	-0-	-0-	58	1	326	3	N	-0-			-0-		
01		403 N	379	-0-	-24	75	1	304	3	N	-0-			-0-		
02		357 N	357	-0-	-0-	82	1	275	3	N	-0-			-0-		
03		382 N	382	-0-	-0-	39	1	343	3	N	-0-			-0-		
04		373 N	373	-0-	-0-	43	1	330	3	N	-0-			-0-		
05		372 N	NO RPT	-0-	-372					N	NO RPT			-0-		
		MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975			COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6857 - 7098	
12		107 N	107	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-		
01		124 N	92	-0-	-32	8	1	84	3	N	-0-			-0-		
02		106 N	106	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-		
03		112 N	112	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-			-0-		
04		110 N	110	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-			-0-		
05		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227			
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
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	N	-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	85	1	347	3	N	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	378	3	N	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	472	3	N	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	58	1	449	3	N	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT

GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	1	1	45	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	3	1	104	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	2	1	76	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	232	1	3		Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	232				Y	NO RPT

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162			
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	N	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	3	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571			
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	N	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	3	N	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "MM"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224					
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
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-	1	1	1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	2	2	1	1
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	N	3	1	1	3
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	9	10	1	N	2	2	1	3
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	N	1	3	1	1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			N	NO RPT			1

KELLY 125A		WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371					
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925					
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455					
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749					
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "K"		//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 *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748												
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13 1	73 3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	16 1	66 3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	19 1	64 3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	9 1	77 3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	10 1	75 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD, RIP "J"												
WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553												
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 1	19 3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
SHURLEY 111												
WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475												
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	22 1	130 3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	9 1	145 3	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD, R. C. "M"												
WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073												
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12 1	70 3	N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	16 1	66 3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18 1	61 3	N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD, RIP "A,B,C"												
WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150												
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 1	35 3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	31 3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-ROUSSELOT "E"												
WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581												
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	6 1	83 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-ROUSSELOT "F"												
WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 1		RRCID -> 115016		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337		
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	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 39		RRCID -> 115236		COMPL. DATE 02/14/1985			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160		
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17 1	95 3	N	-0-	-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26 1	106 3	N	-0-	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24 1	79 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	11 1	96 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	13 1	97 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "AAA"		WELL #: 67		RRCID -> 115237		COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	295 3	N	2	2 1	3
						2 9					
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	26 1	281 3	N	5	4 1	4
						6 9					
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	N	3	2 1	5
						3 9					
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	288 3	N	6	5 1	6
						7 9					
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	280 3	N	5	7 1	4
						6 9					
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		4

WARD 127		WELL #: 7		RRCID -> 115467		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 3	N	-0-	-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16 1	124 3	N	-0-	-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 3	N	-0-	-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	N	-0-	-0-	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	11 1	133 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66		RRCID -> 115548		COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219		
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32 1	440 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	41 1	433 3	N	-0-	-0-	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	410 3	N	-0-	-0-	
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	37 1	437 3	N	-0-	-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	N	-0-	-0-	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28		RRCID -> 116010		COMPL. DATE 03/22/1985			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447														
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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	4	3	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432														
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	26	1	277	3	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	3	N	-0-			-0-
05	310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469														
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	24	1	144	3	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674														
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	N	60	22	1	64
						66	9							
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	51	1	486	3	N	2	26	1	40
						2	9							
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	N	12			52
						13	9							
03	589 N	466	-0-	-123	-0-	45	1	410	3	N	10	24	1	38
						11	9							
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	63	1	411	3	N	1			39
						1	9							
05	527 N NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			39

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863														
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "A"		//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

RAY RANCH "A"		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9260			PERF. 8737 - 8810		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	9	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	416	8	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	201	-0-	201	617	7	1	194	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	179	-0-	179	796	10	1	169	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	796					Y	NO RPT			-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 114		RRCID -> 118578		COMPL. DATE 09/21/1985			TOTAL DEPTH 9346			PERF. 8750 - 9057		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	72	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 8330			PERF. 7444 - 7495		
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-			-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5234 - 5348		
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	165	1	447	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	601	-0-	601	601	139	1	462	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1204	68	1	535	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	594	-0-	594	1798	135	1	459	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	612	-0-	612	2410	121	1	491	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2410					Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987			TOTAL DEPTH 6379			PERF. 5260 - 5372		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 6399			PERF. 5259 - 5347		
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	116	1	686	3	Y	47	98	1	22
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	158	1	589	3	Y	26			48
02	DLQ G-10	782	-0-	782	1558	96	1	627	3	Y	54			102
03	DLQ G-10	711	-0-	711	2269	59	1	639	3	Y	12	99	1	15
04	DLQ G-10	574	-0-	574	2843	13	9	486	3	Y	14			29
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2843	15	9			Y	NO RPT			29

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "L"		//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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7231 - 7510	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5275 - 5385	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	42	1	142	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	356	19	1	153	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	544	43	1	145	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	153	-0-	153	697	30	1	123	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	697					Y	NO RPT

PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4904 - 5343	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	11	3	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	15	1	1	3	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2876 - 3692	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 5234 - 5307	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	76	1	206	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	44	1	147	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	417	25	1	201	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	223	-0-	223	640	51	1	172	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	792	30	1	122	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	792					Y	NO RPT

DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4805 - 5428	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	48	1	159	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	406	22	1	177	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	645	54	1	185	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	141	786	28	1	113	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	786					Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3199 - 3654	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	14	1	164	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	381	30	1	173	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	434	6	1	47	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	66	500	3	1	63	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	500					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER 84		WELL #: 6		RRCID -> 125411		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 3		RRCID -> 125412		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170			
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	87	6	1	32	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	125	4	1	34	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	34	-0-	34	159	1	1	33	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 125642		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397			
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	38	1	141	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	355	23	1	153	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	543	16	1	172	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	738	26	1	169	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	738			Y	NO RPT		-0-

KELLY 125		WELL #: 7		RRCID -> 125649		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	13	4	3			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
ESPY 32		WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580						
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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	15	1	62	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	153	15	1	61	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	214	15	1	46	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	62	-0-	62	276	13	1	49	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	276					Y	NO RPT				-0-

REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234						
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	77	27	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	113	36	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	167	54	3			Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	167					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197						
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	13	1	116	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	250	12	1	109	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	131	-0-	131	381	12	1	119	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	124	-0-	124	505	11	1	113	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	505					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 6		RRCID -> 125704		COMPL. DATE 10/22/1987			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916						
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	24	11	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	36	12	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	47	11	3			Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890			
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
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-	-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336			
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	43	1	161	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	443	32	1	207	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	208	-0-	208	651	18	1	190	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	886	31	1	204	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	886					Y	NO RPT	-0-

FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825			
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-	7
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	41	1	249	3	N	-0-	7
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	N	-0-	1
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	3	N	-0-	1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	N	-0-	1
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	1

FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145			
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	21	1	148	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	306	19	1	118	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	183	-0-	183	489	23	1	160	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	188	-0-	188	677	23	1	165	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357			
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	233	1	1369	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	313	1	1163	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1376	-0-	1376	2852	183	1	1193	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1444	-0-	1444	4296	122	1	1322	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1444	-0-	1444	5740	190	1	1254	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5740					Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	16	15	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	20	2	3			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//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

FAWCETT 130		WELL #: 7		RRCID -> 126187		COMPL. DATE 12/20/1987			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5638 - 6749		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	-0-	128	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	-0-	127	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	-0-	127	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	-0-	134	15	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	122	-0-	-0-	122	14	1	108	3	Y	-0-			-0-
					511					Y	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #: 8		RRCID -> 126188		COMPL. DATE 12/11/1987			TOTAL DEPTH 7136			PERF. 5696 - 6819		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	-0-	128	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	-0-	127	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	-0-	127	15	1	119	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	-0-	134	15	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	122	-0-	-0-	122	14	1	108	3	Y	-0-			-0-
					511					Y	NO RPT			-0-

ALDWELL "B"		WELL #: 143		RRCID -> 126454		COMPL. DATE 12/24/1987			TOTAL DEPTH 9029			PERF. 7472 - 8554		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	-0-	91	13	1	78	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	-0-	96	12	1	84	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	111	-0-	-0-	111	14	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	-0-	108	17	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
					406									-0-

SAWYER 112		WELL #: 8		RRCID -> 126456		COMPL. DATE 02/03/1988			TOTAL DEPTH 6851			PERF. 5376 - 6534		
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	-0-	100	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	-0-	87	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	-0-	80	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	-0-	72	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
					339									-0-

SAWYER 128		WELL #: 8		RRCID -> 126457		COMPL. DATE 01/18/1988			TOTAL DEPTH 7145			PERF. 5551 - 6518		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	-0-	168	17	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	-0-	159	15	1	144	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	194	-0-	-0-	194	22	1	172	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	148	-0-	-0-	148	17	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
					669									-0-

SAWYER 168		WELL #: 8		RRCID -> 126458		COMPL. DATE 01/15/1988			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5592 - 7052		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	-0-	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	-0-	46	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	-0-	21	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	-0-	27	95		24	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-		95				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//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 #: 7		RRCID -> 126501		COMPL. DATE 01/09/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5974 - 6066				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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				
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	9	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	15	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 7		RRCID -> 126615		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5487 - 5843				
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	Y	11	13
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	52	1	220	3	Y	-0-	12
02	DLQ G-10	265	-0-	265	537	53	1	211	3	Y	1	13
03	DLQ G-10	233	-0-	233	770	56	1	177	3	Y	-0-	9
04	DLQ G-10	237	-0-	237	1007	51	1	186	3	Y	-0-	9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1007					Y	NO RPT	9

WELL #: 8		RRCID -> 126709		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6251 - 7042				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	30	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	84	7	1	47	3	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 6669 - 7856				
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-	-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8490 - 9183				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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	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	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	

PFLUGER 110		WELL #:		7	RRCID ->	129910	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5140 -	5307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PFLUGER 110		WELL #:		8	RRCID ->	129911	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5172 -	5390
12	3100 N	4846	-0-	1746	2554	1306	1	3540	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	799	-0-	799	3353	184	1	615	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	668	-0-	668	4021	75	1	593	3	Y	-0-	-0-	
03	4669 X	648	-0-	-4021	-0-	147	1	501	3	Y	-0-	-0-	
04	750 X	505	-0-	-245	-0-	100	1	405	3	Y	-0-	-0-	
05	724 X	NO RPT	-0-	-724	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #:		25	RRCID ->	130376	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5306 -	5948
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #:		20	RRCID ->	130491	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5204 -	5971
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #:		21	RRCID ->	130582	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5106 -	5912
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	-0-	
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-	
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-	-0-	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #:		23	RRCID ->	130583	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5503 -	6073
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5340 - 6066	
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
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5225 - 5946	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5248 - 6006	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5162 - 6061	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5123 - 6103	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5072 - 5705	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5208 - 5803	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 131340		COMPL. DATE 05/06/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 34		RRCID -> 131341		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866			
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPY 40		WELL #: 6		RRCID -> 131410		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	5	1	21	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	52	5	1	21	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	73	5	1	16	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	96	5	1	18	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-

ESPY 56		WELL #: 7		RRCID -> 131411		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769			
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	95	1	441	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	95	1	402	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	963	94	1	372	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	1321	86	1	272	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	376	-0-	376	1697	81	1	295	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1697			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 6		RRCID -> 131501		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 33		RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966					
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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237					
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	230	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	118	-0-	118	348	12	1	106	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	462	14	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	462					Y	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494					
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247					
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	21	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	298	-0-	298	582	23	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	279	-0-	279	861	28	1	251	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	302	-0-	302	1163	32	1	270	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1163					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309					
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
03	465 N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	10	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	169	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	272	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	99	-0-	99	371	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331		
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
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	7	1	44	3	Y	16
02	DLQ G-10	48	-0-	48	117	18	9	44	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	175	4	1	49	3	Y	4
04	DLQ G-10	48	-0-	48	223	4	9	40	3	Y	3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	223	5	1			Y	NO RPT
						3	9				62

KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014		
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	2	1	80	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	159	2	1	75	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	78	-0-	78	237	2	1	76	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	76	-0-	76	313	2	1	74	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	313					Y	NO RPT

SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
05	3 N NO RPT		-0-	-3	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685		
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	7	1	264	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	496	7	1	218	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	242	-0-	242	738	8	1	234	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	253	-0-	253	991	8	1	245	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	991					Y	NO RPT

REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 104		WELL #: 8		RRCID -> 132414		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5107 - 5288		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	10	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	167	11	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	181	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	220	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	220					Y	NO RPT			-0-

JONES 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5368 - 6312		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	10	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	141	8	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	212	9	1	62	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	276	8	1	56	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 5608			PERF. 5428 - 5446		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-			1
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-			1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-			1
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	38	3	N	1			2
						1	9							
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-			2
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			2

FIELDS 23		WELL #: 4		RRCID -> 132863		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5009 - 5486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 8		RRCID -> 132864		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 6130			PERF. 5177 - 5973		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//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

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID ->	132868	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5278 - 5684				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 39		RRCID ->	132959	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	5134 - 5960				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID ->	132967	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6834 - 7219				
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	8	1	101	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	-0-	9	1	107	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	-0-	12	1	113	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	-0-	16	1	117	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	483				Y	NO RPT				-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID ->	133261	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6295 - 7147				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID ->	133444	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5287 - 6224				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID ->	133560	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5306 - 6046				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 41		RRCID ->	133697	COMPL. DATE	02/12/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5066 - 5948				
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-				-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//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 #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5482 - 6692						
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	43	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	352	-0-	352	667	31	1	321	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	357	-0-	357	1024	34	1	323	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	316	-0-	316	1340	33	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1340					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5929 - 7308						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 133883		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5545 - 6819						
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	4	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	307	4	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	457	5	1	145	3	Y	-0-			-0-
04	KLQ G-10	148	-0-	148	605	4	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	605					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5343 - 6086						
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5089 - 5980						
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 134077		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 7395 - 7441						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

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
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	52 1	239 3	Y	6			8
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	7 9	56 1	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	297	-0-	297	590	60 1	237 3	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	232	-0-	232	822	56 1	176 3	Y	-0-	2 1		6
04	DLQ G-10	245	-0-	245	1067	53 1	192 3	Y	-0-			6
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1067			Y	NO RPT			6

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	411	-0-	411	846	411 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	431	-0-	431	1277	431 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	429	-0-	429	1706	429 3		Y	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	1706			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13 1	62 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	15 1	61 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	154	16 1	62 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	214	14 1	46 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	279	14 1	51 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	279			Y	NO RPT			-0-

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
REED 101		WELL #: 8		RRCID -> 134279		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274				
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
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	127	65	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	76	-0-	76	203	76	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	264	61	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	264			Y	NO RPT			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4602		RRCID -> 134340		COMPL. DATE 03/26/1990		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 61		WELL #: 4		RRCID -> 134378		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIELDS 14		WELL #: 5		RRCID -> 134487		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON 54		WELL #: 2		RRCID -> 135034		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			45
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	2			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	50	1	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			76
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

BAKER, ROY		WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 20		WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798				
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5348 - 5930				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5591 - 5766				
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	106	1	490 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	80	1	338 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	429	2	1	9 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	491	-0-	491	920	118	1	373 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	421	-0-	421	1341	91	1	330 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1341				Y	NO RPT		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5275 - 5896				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6881 - 7364				
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153 3	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	12	1	151 3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	162	-0-	162	325	12	1	150 3	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	178	-0-	178	503	18	1	160 3	Y	-0-		3
04	DLQ G-10	181	-0-	181	684	19	1	162 3	Y	-0-		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	684				Y	NO RPT		3

WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5481 - 6405				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5553 - 6738				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WELL #: 6		RRCID -> 136190		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5637 - 5910				
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72 3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62 3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66 3	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71 3	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SHURLEY 36		WELL #: 5		RRCID -> 136193		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825							
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
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	43	1	272	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	341	-0-	341	656	30	1	311	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	142	-0-	142	798	14	1	128	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	798					Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	798					Y	NO RPT				-0-

KELLY 125		WELL #: 10		RRCID -> 136194		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 4		RRCID -> 136195		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218							
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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				-0-

REINHARDT 6		WELL #: 6		RRCID -> 136197		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242							
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	11	1	130	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	269	10	1	118	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	138	-0-	138	407	14	1	124	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	544	14	1	123	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	544					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 37		RRCID -> 136202		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916							
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
05	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100							
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	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-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
05	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019							
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-				-0-
05	93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914			
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
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	27	1	237	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	284	-0-	284	548	28	1	256	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	317	-0-	317	865	30	1	287	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	300	-0-	300	1165	38	1	262	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1165					Y	NO RPT

BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154			
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	80	1	797	3	N	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	3	N	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	495	3	N	-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	N	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	520	3	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	N	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	N	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356			
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	457	211	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	238	-0-	238	695	238	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	219	-0-	219	914	219	3			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	914					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125			
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
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733			
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	313	20	1	117	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	147	-0-	147	460	16	1	131	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	134	594	5	1	129	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498			
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	3	N	-0-	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	116	1	578	3	N	-0-	-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	N	-0-	-0-
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	92	1	632	3	N	-0-	-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	697	3	N	-0-	-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187			
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	19	7	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	26	7	3			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011			
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	112	63	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	82	-0-	82	194	82	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	73	-0-	73	267	73	3			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 7		RRCID -> 136926		COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 8		RRCID -> 136927		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100			
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	16	1	192	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	394	14	1	172	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	183	-0-	183	577	18	1	165	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	193	-0-	193	770	24	1	169	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	770					Y	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 45		WELL #: 4		RRCID -> 136928		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7450			PERF. 6965 - 7195		
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	23	-0-	23	47	2	1	21	3	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	23	-0-	23	70	2	1	21	3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	22	-0-	22	92	3	1	19	3	Y	-0-			2
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	92					Y	NO RPT			2

MAYFIELD 45		WELL #: 4		RRCID -> 136929		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 6977 - 7205		
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	26	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	329	-0-	329	678	25	1	304	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	175	-0-	175	853	17	1	158	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	269	-0-	269	1122	33	1	236	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1122					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 8		RRCID -> 136930		COMPL. DATE 12/11/1990			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5221 - 5316		
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	62	-0-	62	62	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	123	14	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	123					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 7		RRCID -> 136931		COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4776 - 5126		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 9		RRCID -> 136932		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5188 - 5272		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	29	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	227	11	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	105	-0-	105	332	24	1	81	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	445	22	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	445					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7353			PERF. 5612 - 5977		
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	57	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	84	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	111	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "NNN"		WELL #: 152		RRCID -> 136960		COMPL. DATE 04/16/1991			TOTAL DEPTH 8440			PERF. 6590 - 8217		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//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

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5173 - 5307		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	14 1	38 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	13 1	42 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	108	6 1	47 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	160	12 1	40 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	45	-0-	45	205	9 1	36 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	205			Y	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5542 - 6681		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6219 - 6675		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23 1	138 3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	10 1	171 3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 3	N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5462 - 5649		
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28 1	242 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	28 1	178 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	465	23 1	236 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	307	-0-	307	772	29 1	278 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	284	-0-	284	1056	30 1	254 3	Y	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	1056			Y	NO RPT			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5719 - 7000		
12	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	2 1	146 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	291	6 1	137 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159	450	6 1	153 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	158	-0-	158	608	8 1	150 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	608			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "T"		//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 #: 18		RRCID -> 137202		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6580		- 8282		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 6610		- 7852		
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 0126S		RRCID -> 137510		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5124		- 5202		
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	-0-	533	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192	-0-	725	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	725				Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5097		- 5187		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214				Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5504		- 5873		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 6384		- 7745		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5627		- 5831		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	-0-	133	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	126	-0-	126	-0-	259	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	398	1	126	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	-0-	531	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	531				Y	NO RPT			-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 6492 - 6848		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5564 - 5675		
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	8	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	258	-0-	258	560	8	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	279	-0-	279	839	9	1	270	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	293	-0-	293	1132	9	1	284	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1132					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 5120 - 5208		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	94	39	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	148	54	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	202	54	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8236			PERF. 6446 - 7810		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 5049			PERF. 3044 - 3481		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 5119 - 5198		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 6252			PERF. 5162 - 6132		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18A		//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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417													
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	435	-0-	435	512	42	1	393	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	123	-0-	123	635	12	1	111	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	695	8	1	52	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	695					Y	NO RPT		-0-
MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781													
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	217	106	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	330	113	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	439	109	2			Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	439					Y	NO RPT		-0-
MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144													
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-		-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065													
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-		-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992								
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	N	5	6	1			7
01	837 X	699	-0-	-138	-0-	60	1	635	3	N	4	7	1			4
02	783 X	578	-0-	-205	-0-	40	1	534	3	N	4	3	1			5
03	837 X	665	-0-	-172	-0-	49	1	590	3	N	24	11	1			18
04	690 X	614	-0-	-76	-0-	26	9	39	1	N	12	20	1			10
05	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	13	9			N	NO RPT					10

CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 5		RRCID -> 139011		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID -> 139018		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID -> 139019		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	245				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	245				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	245				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	245				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	245				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245				N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433			
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	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20 1	109 3	N	-0-	1 1	1
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24 1	98 3	N	-0-		1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	27 1	90 3	N	-0-		1
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	N	-0-		1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14 1	105 3	N	-0-	1 1	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788			
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 1	205 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	3 1	216 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	423	11 1	193 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	220	-0-	220	643	17 1	203 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	213	-0-	213	856	23 1	190 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	856			Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844			
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 4		RRCID -> 139180		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25 1	201 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	17 1	205 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	218	-0-	218	440	17 1	201 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	224	-0-	224	664	22 1	202 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	218	-0-	218	882	27 1	191 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	882			Y	NO RPT		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928			
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	8	3 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500	COMPL. DATE 06/21/1991	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4690	-		5161				
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 4006R		RRCID -> 139550	COMPL. DATE 06/19/1992	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 7234	-		8938		
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	3	N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	N	-0-			-0-
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	37	1	440	3	N	-0-			-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	36	1	424	3	N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "D"				WELL #: 1301		RRCID -> 139558	COMPL. DATE 07/15/1991	TOTAL DEPTH 4019	PERF. 3164	-		3889		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "B"				WELL #: 901		RRCID -> 139744	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1720	-		3562		
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
03	589 N	143	-0-	-446	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"				WELL #: 33		RRCID -> 139876	COMPL. DATE 08/25/1991	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6452	-		8062		
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY, COLLIER				WELL #: 7		RRCID -> 139977	COMPL. DATE 10/02/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5112	-		5970		
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY, COLLIER				WELL #: 8		RRCID -> 139978	COMPL. DATE 09/23/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5086	-		5938		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310	WELL #: 1896		RRCID -> 139997	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 5780 - 5796						
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 6567 - 7977				
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	N	20	19	1	20
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	9	36	1	N	15			35
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	9	32	1	N	7	20	1	22
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	8	9	32	1	N	9			31
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	10	9	33	1	N	9			40
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	10	9			N	NO RPT			40

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 6903 - 8085				
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 6540 - 8255				
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "QQQ"		WELL #: 153		RRCID -> 140212		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 6380 - 7735				
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1857		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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE //CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490																
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	N	2	3	1			3
01	868 N	150	-0-	-718	-0-	12	1	138	3	N	-0-	2	1			1
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	72	1	869	3	N	4	1	1			4
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	834	3	N	3	2	1			5
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	619	3	N	1	5	1			1
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1	9			N	NO RPT					1

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100																
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780																
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	21	1	84	3	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887																
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	N	2					34
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	27	1	532	3	N	3	20	1			17
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	29					46
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	27	1	562	3	N	10	31	1			25
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	3					28
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	3	9			N	NO RPT					28

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572																
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	570	-0-	570		81	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	544	-0-	544		67	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	569	-0-	569		73	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	566	-0-	566		89	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		2249				Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044												
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	79 1	780 3	N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	80 1	766 3	N	3	3 8		-0-
						3 9						
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	73 1	704 3	N	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	80 1	731 3	N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	100 1	658 3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778												
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	N	1	2 1		1
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	3	3 8		1
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35 1	365 3	N	-0-	1 1		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32 1	346 3	N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32 1	320 3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868												
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258												
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 3	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 3	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15 1	106 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812												
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 3	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16 1	160 3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959												
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	93 1	1153 3	N	2	3 1		3
						2 9						
01	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	82 1	976 3	N	3	3 1		3
						3 9						
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	80 1	964 3	N	2	2 1		3
						2 9						
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	106 1	1272 3	N	2	1 1		4
						2 9						
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	98 1	1173 3	N	3	4 1		3
						3 9						
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS BROS. "C"		//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 -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722														
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	17	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	304	-0-	304	622	17	1	287	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	326	-0-	326	948	18	1	308	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	313	-0-	313	1261	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1261					Y	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748														
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101														
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	14	1	161	3	N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-			-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938														
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	6	1	40	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	85	5	1	34	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	115	4	1	26	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	172	7	1	50	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 101		WELL #: 9		RRCID -> 143702		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069			
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	331	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	304	-0-	304	635	304	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	320	-0-	320	955	320	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	302	-0-	302	1257	302	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1257			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1071E		RRCID -> 143706		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410			
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	42	16	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	60	18	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	71	11	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	71			Y	NO RPT		-0-

KELLY 115		WELL #: 7		RRCID -> 144103		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376			
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	70	29	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	37	-0-	37	107	37	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	130	23	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-

KELLY 115		WELL #: 6		RRCID -> 144105		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284			
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	596	285	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	313	-0-	313	909	313	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	313	-0-	313	1222	313	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1222			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 32		WELL #: 7		RRCID -> 144112		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5347 - 5649						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 144196		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5350 - 5566						
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	25	1	300	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	25	1	303	3	N	-0-					1
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	25	1	296	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 144197		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5675 - 5920						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1721		RRCID -> 144198		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5718 - 5900						
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY		WELL #: 1268		RRCID -> 144235		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5113 - 6274						
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	963				Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CUSENBARY 71		WELL #: 12		RRCID -> 144247		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES 120		WELL #: 9		RRCID -> 146189		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095		
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	68 1	544 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	620	-0-	620	620	64 1	556 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	537	-0-	537	1157	49 1	488 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	582	-0-	582	1739	67 1	515 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	545	-0-	545	2284	61 1	484 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2284			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 9		RRCID -> 146190		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WARD 114		WELL #: 9		RRCID -> 146191		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 3	N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 3	N	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	87	40 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	46	-0-	46	133	46 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	45	-0-	45	178	45 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	178			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	183	89 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	311	128 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	388	77 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	388			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	410	199 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	231	-0-	231	641	231 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	222	-0-	222	863	222 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	863			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208				
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
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	712	355	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	387	-0-	387	1099	387	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	367	-0-	367	1466	367	3		Y	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	1466				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889				
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	1	1	55	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	108	2	1	50	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	168	2	1	58	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	238	2	1	68	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	238				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 9		RRCID -> 146603		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203				
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	26	1	183	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	183	-0-	183	392	25	1	158	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	583	24	1	167	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	779	24	1	172	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	779				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787				
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	8	1	322	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	598	8	1	260	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	290	-0-	290	888	9	1	281	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	301	-0-	301	1189	9	1	292	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1189				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640						
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	27	1	161	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	360	21	1	151	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	175	-0-	175	535	22	1	153	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	177	-0-	177	712	28	1	149	2	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	712					Y	NO RPT				-0-

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850						
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	72	1	400	3	N	-0-				-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	93	1	376	3	N	-0-				-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	107	1	357	3	N	-0-				-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	418	3	N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	3	N	-0-				-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289						
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT				-0-

REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 7		RRCID -> 146769		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502						
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-				-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192					
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
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	98	40	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	138	40	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	180	42	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	180					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204					
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	322	158	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	490	168	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	164	-0-	164	654	164	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	654					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053					
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY 57		WELL #: 9		RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835					
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	182	3	Y	5			7
						6	9							
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	49	1	205	3	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	247	-0-	247	501	50	1	197	3	Y	-0-			7
03	DLQ G-10	175	-0-	175	676	42	1	133	3	Y	-0-	2 1		5
04	DLQ G-10	198	-0-	198	874	43	1	155	3	Y	-0-			5
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	874					Y	NO RPT			5

GALBREATH 65		WELL #: 8		RRCID -> 147358		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 9		RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5408 - 6517		
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	227	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121	348	14	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	459	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	459					Y	NO RPT			-0-

ESPY 56		WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5575 - 5811		
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	432	3	Y	19			22
						21	9							
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	105	1	441	3	Y	-0-	1	1	21
02	DLQ G-10	525	-0-	525	1071	106	1	418	3	Y	1			22
						1	9							
03	DLQ G-10	411	-0-	411	1482	99	1	312	3	Y	-0-	2	1	20
04	DLQ G-10	442	-0-	442	1924	95	1	347	3	Y	-0-	1	1	19
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1924					Y	NO RPT			19

FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5182 - 5974		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5040 - 6451		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 9		RRCID -> 147645		COMPL. DATE 11/08/1993			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5521 - 6837		
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	5	1	179	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	215	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	379	5	1	159	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	34	-0-	34	413	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	413					Y	NO RPT			-0-

REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 4963 - 6092		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852									
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					
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-	-0-					
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	3	1	131	3	Y	-0-	-0-					
02	DLQ G-10	109	-0-	109	243	3	1	106	3	Y	-0-	-0-					
03	DLQ G-10	113	-0-	113	356	4	1	109	3	Y	-0-	-0-					
04	DLQ G-10	130	-0-	130	486	4	1	126	3	Y	-0-	-0-					
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	486					Y	NO RPT	-0-					
VANDERSTUCKEN 71										WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-	-0-					
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-	-0-					
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	-0-					
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-	-0-					
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-	-0-					
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-					
JONES 118										WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
JONES 120										WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
JONES 120										WELL #: 11		RRCID -> 148087		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
REED 101										WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-	-0-					
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194					Y	-0-	-0-					
02	DLQ G-10	184	-0-	184	378	184	3			Y	-0-	-0-					
03	DLQ G-10	188	-0-	188	566	188	3			Y	-0-	-0-					
04	DLQ G-10	187	-0-	187	753	187	3			Y	-0-	-0-					
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	753					Y	NO RPT	-0-					
SHURLEY 98										WELL #: 7		RRCID -> 148098		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	8					
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	8					
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	8					
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	8					
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1					
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-	2	1	32	3	N	NO RPT	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 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
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	12	1	448	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	399	-0-	399	859	12	1	387	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	404	-0-	404	1263	13	1	391	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	442	-0-	442	1705	13	1	429	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1705					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949					
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	4	7	1	8
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	4	1	167	3	Y	1			9
02	DLQ G-10	159	-0-	159	331	1	9	151	3	Y	3	6	1	6
03	DLQ G-10	161	-0-	161	492	3	9	153	3	Y	3	3	1	6
04	DLQ G-10	160	-0-	160	652	5	1	153	3	Y	2	2	1	6
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	652	2	9			Y	NO RPT			6

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512					
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	19	1	204	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916					
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162					
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	97	46	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	146	49	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	193	47	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	193					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139					
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	312	129	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	437	125	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	106	-0-	106	543	106	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	543					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134					
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
12		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	11	3	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	16					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186					
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	191	91	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	291	100	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	95	-0-	95	386	95	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	386					Y	NO RPT			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 2010		RRCID -> 148615		COMPL. DATE 02/03/1994			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890					
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	27	1	166	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	229	-0-	229	422	28	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	651	29	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	884	37	1	196	2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	884					Y	NO RPT			-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 12		RRCID -> 149518		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504					
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	26	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	412	28	1	174	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	623	27	1	184	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	213	-0-	213	836	26	1	187	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	836					Y	NO RPT			-0-

KELLY 125		WELL #: 11		RRCID -> 149521		COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667					
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	45	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	538	24	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	811	34	1	239	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	294	-0-	294	1105	36	1	258	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1105					Y	NO RPT			-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
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	351	-0-	351	351	351 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	298	-0-	298	649	298 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	290	-0-	290	939	290 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	277	-0-	277	1216	277 3		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1216			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 49		RRCID -> 149525		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5128 - 5966			
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 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-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 56		RRCID -> 149526		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6181		PERF. 5174 - 6012			
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 52		RRCID -> 149552		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5036 - 5938			
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	124	-0-	124	245	124 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	130	-0-	130	375	130 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	495	120 3		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	495			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 58		RRCID -> 149553		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5150 - 5981			
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 66		RRCID -> 149554		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5167 - 5842			
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04		360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3		N	-0-			-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 6		RRCID -> 149680		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5466 - 6441			
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	24 1	145 3	N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-			-0-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	9 1	154 3	N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//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

WARD 127		WELL #: 9		RRCID -> 149687		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #: 10		RRCID -> 149701		COMPL. DATE 05/09/1994			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765			
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 3	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 3	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 126		WELL #: 10		RRCID -> 149702		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507			
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	9 1	59 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	153	8 1	77 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	248	9 1	86 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	97	-0-	97	345	10 1	87 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	345			Y	NO RPT			-0-

KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705		COMPL. DATE 05/21/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625			
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19 1	164 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	25 1	155 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	194	-0-	194	374	17 1	177 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	206	-0-	206	580	20 1	186 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	184	-0-	184	764	19 1	165 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	764			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566			
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192 3	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	26 1	161 3	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	202	-0-	202	389	18 1	184 3	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	220	-0-	220	609	21 1	199 3	Y	-0-			14
04	DLQ G-10	191	-0-	191	800	20 1	171 3	Y	-0-			14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	800			Y	NO RPT			14

SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 11		RRCID -> 150287		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482		
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	3	1	118	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	196	2	1	73	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	241	1	1	44	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	298	2	1	55	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	298					Y	NO RPT

SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	7	1	273	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	241	-0-	241	521	7	1	234	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	241	-0-	241	762	8	1	233	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	259	-0-	259	1021	8	1	251	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1021					Y	NO RPT

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 2		RRCID -> 150660		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141		
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	238	3	N	5
						6	9				15
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	238	3	N	2
						2	9				17
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	59	1	197	3	N	5
						6	9				22
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	25	1	217	3	N	2
						2	9				24
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	287	3	N	6
						7	9				14
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT
											16

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	N	3
						3	9				12
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	48	1	196	3	N	5
						6	9				15
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	190	3	N	1
						1	9				16
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	5
						6	9				21
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	N	3
						3	9				12
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT
											12

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5102 - 6137				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24 1 6 9	194 3	Y	5	7 1		8
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	27 1 3 9	195 3	Y	3			11
02	DLQ G-10	193	-0-	193	418	26 1 3 9	164 3	Y	3	7 1		7
03	DLQ G-10	201	-0-	201	619	25 1 4 9	172 3	Y	4	3 1		8
04	DLQ G-10	208	-0-	208	827	25 1 4 9	179 3	Y	4	3 1		9
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	827			Y	NO RPT			9

REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5151 - 6157		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 150808		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4990 - 6273		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	26	6 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	53	27 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	55	2 3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	55			Y	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5052 - 6323		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5583 - 5856		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	2 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	129	2 1	60 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	129			Y	NO RPT			-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6055 - 6529		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	2 1	6 3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
05	8 N NO RPT		-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	N	-0-				-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	26	1	106	3	N	-0-				-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	N	-0-				-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-				-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-				-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134							
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	513	-0-	513	-0-	513	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	432	-0-	432	-0-	945	432	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	508	-0-	508	-0-	1453	508	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	464	-0-	464	-0-	1917	464	3		Y	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1917				Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 9RX		RRCID -> 150951		COMPL. DATE 02/04/1994			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066							
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-				-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-				-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-				-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-				-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-				-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 10R		RRCID -> 150952		COMPL. DATE 02/14/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958							
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	9	8	1		9
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	9								13
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	4				13
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	9								8
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	3	8	1		13
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	3	9				5				15
01							11	1	116	3	N	2				15
02							6	9								15
03							11	1	110	3	N					15
04							2	9								15
05											N	NO RPT				15

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 151156		COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542							
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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								
WARD, RIP "H"		WELL #: 102		RRCID -> 151157		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414		
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 CODE	BALANCE
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	27 1	152 3	N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	35 1	141 3	N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39 1	129 3	N	-0-	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	19 1	163 3	N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, R.C.		WELL #: 4		RRCID -> 151163		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 1306		RRCID -> 151164		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973		
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-
04	DLQ G-10	419	-0-	419	-0-	419 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 6102		RRCID -> 151185		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	N	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151187		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102		
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	88 1	1203 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1311	-0-	1311	-0-	52 1	1259 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	-0-	46 1	1185 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1259	-0-	1259	-0-	42 1	1217 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1187	-0-	1187	-0-	68 1	1119 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151197		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974		
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	N	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	15 1	149 3	N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 3	N	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	13 1	140 3	N	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	13 1	133 3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 3		RRCID -> 151198		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710		
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29 1	295 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	48 1	289 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	-0-	36 1	252 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	296	-0-	296	-0-	38 1	258 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	46 1	245 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151202		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6693 - 8245				
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 112		WELL #: 11		RRCID -> 151214		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5420 - 6489				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 168		WELL #: 9		RRCID -> 151224		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 5582 - 6731				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 151271		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6720 - 7074				
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, RIP "B"		WELL #: 102		RRCID -> 151276		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5722 - 6259				
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	70	1	389	3	N	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	84	1	342	3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	3	N	-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	47	1	410	3	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151283		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6486 - 7016				
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	3	N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	3	N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881		
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
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	N	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 2		RRCID -> 151451		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604		
12	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	272 1	2735 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2750	-0-	2750	2750	389 1	2361 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2980	-0-	2980	5730	368 1	2612 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3176	-0-	3176	8906	406 1	2770 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2994	-0-	2994	11900	471 1	2523 2	Y	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11900			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #: 4		RRCID -> 151452		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042		
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	N	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	18 1	191 3	N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	N	-0-	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	16 1	194 3	N	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	13 1	192 3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER 112		WELL #: 10		RRCID -> 151466		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 112		WELL #: 12		RRCID -> 151519		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 10		RRCID -> 151522		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 2		RRCID -> 151574		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	N	-0-	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	12 1	130 3	N	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	N	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 3	N	-0-	-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	9 1	125 3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-	-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 3	N	-0-	-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048			
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	N	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	N	-0-	-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-	-0-	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151608		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151611		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342			
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37 1	207 3	N	-0-	-0-	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	46 1	185 3	N	-0-	-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	52 1	175 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	24 1	209 3	N	-0-	-0-	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26 1	200 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151616		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542			
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26 1	144 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	34 1	138 3	N	-0-	-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	44 1	148 3	N	-0-	-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	201 3	N	-0-	-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25 1	190 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 151618		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD, RIP "C"		WELL #: 2		RRCID -> 151620		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "A,B,C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4102		RRCID -> 151623		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104			
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
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	43 1	240 3	N	3	13 1		12
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	3 9 54 1	220 3	N	4			16
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 9 61 1	204 3	N	3			19
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 9 29 1	253 3	N	4			23
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4 9 31 1	237 3	N	3	13 1		13
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	3 9		N	NO RPT			13
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043			
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	112 3	N	1	6 1		5
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 9 25 1	103 3	N	3			8
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 9 28 1	93 3	N	1			9
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 9 14 1	118 3	N	2			11
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 9 14 1	108 3	N	1	6 1		6
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		N	NO RPT			6
WARD, RIP "D"		WELL #: 102		RRCID -> 151625		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD, RIP "K"		WELL #: 4802		RRCID -> 151626		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD, R.C.		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4 1	16 3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 3	N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 1	212 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	2 1	114 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	280	6 1	158 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	417	5 1	132 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	93	-0-	93	510	5 1	88 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	510			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: SUTTON			
//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
//CONT.//		875310												
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
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-			-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	3	N	-0-			-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"				WELL #:	2	RRCID ->	151649	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	6616	- 7083
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 85				WELL #:	8	RRCID ->	151697	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4851	- 5219
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	45	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	364	19	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	172	-0-	172	536	39	1	133	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	184	-0-	184	720	36	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 17				WELL #:	10	RRCID ->	151711	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5361	- 5849
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPY 56				WELL #:	10	RRCID ->	151714	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5556	- 5852
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	19	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	216	24	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	88	-0-	88	304	21	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	422	25	1	93	3	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT			-0-

JONES 118				WELL #:	12	RRCID ->	151797	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5830	- 6210
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	13	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-

REED 116				WELL #:	13	RRCID ->	152095	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4937	- 6305
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//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

SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	3	1	116 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	137	1	1	17 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	154	1	1	16 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	161	7	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414			
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	8	1	288 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	301	-0-	301	597	9	1	292 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	870	9	1	264 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	279	-0-	279	1149	8	1	271 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1149				Y	NO RPT		-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439			
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654			
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	4	1	168 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	320	5	1	143 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	156	-0-	156	476	5	1	151 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	637	5	1	156 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	637				Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REED 116		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	N	3	3	8			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
04	660 N	457	-0-	-203	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S"		WELL #:		3	RRCID ->	152277	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 6540 - 7903		
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
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	N	-0-				-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	N	-0-				-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	8 1	83 3	N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		4	RRCID ->	152278	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6690 - 8040		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	190 3	N	-0-				-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	19 1	190 3	N	-0-				-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17 1	178 3	N	-0-				-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	15 1	160 3	N	-0-				-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	17 1	176 3	N	-0-				-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		3	RRCID ->	152279	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 6603 - 7780		
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-				-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	40 3	N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		2	RRCID ->	152281	COMPL. DATE	07/10/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6676 - 7063		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-

WARD, RIP "J"		WELL #:		4702	RRCID ->	152282	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 5570 - 6590		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152437	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5598 - 7562		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GENINI		WELL #:		3105	RRCID ->	152536	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 5385 - 5654		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29 1	314 3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	26 1	282 3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	242	-0-	242	550	21 1	221 3	Y	-0-	1 1			-0-
03	DLQ G-10	258	-0-	258	808	23 1	235 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	242	-0-	242	1050	22 1	220 3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1050			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//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

REED 100		WELL #: 13		RRCID -> 152561		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4904 -		6038	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED 100		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4939 -		6193	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	253	129	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	381	128	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	115	-0-	115	496	115	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6386 -		6443	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	8	1	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6288 -		7660	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-		-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	30	1	323	3	N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5902 -		6340	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-		1
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	N	-0-		1
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	N	-0-		1
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	N	-0-		1
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	N	-0-	1 1	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7154 -		7503	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385								
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		
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	N	1	1	1		1		
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	N	1	1	1		1		
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	480	3	N	1	1	1		1		
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	41	1	496	3	N	-0-				1		
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	509	3	N	-0-	1	1		-0-		
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-		
HILL-WARD RIP "A"													WELL #: 4	RRCID -> 152664	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5454 - 6476
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-				-0-		
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	18	1	74	3	N	-0-				-0-		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-				-0-		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-				-0-		
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-				-0-		
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-		
MAYER, EDWIN S. JR. "E"													WELL #: 302	RRCID -> 152667	COMPL. DATE 07/10/1994	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 6964 - 8130
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-		
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-		
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-		
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-		
WARD, RIP "A,B,C"													WELL #: 4002	RRCID -> 152668	COMPL. DATE 07/13/1994	TOTAL DEPTH 7343	PERF. 5253 - 5937
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	140	1	783	3	N	12	42	1		39		
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	182	1	738	3	N	10				49		
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	198	1	660	3	N	11				60		
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	90	1	778	3	N	16				76		
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	99	1	764	3	N	8	42	1		42		
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	9	9			N	NO RPT				42		
WARD, RIP -E-													WELL #: 102	RRCID -> 152671	COMPL. DATE 06/11/1994	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 5845 - 6934
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-				-0-		
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	18	1	72	3	N	-0-				-0-		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-				-0-		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-				-0-		
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-				-0-		
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-		
WARD, JOHN "A"													WELL #: 5	RRCID -> 152678	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 5561 - 6297
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	83	1	465	3	N	-0-				-0-		
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	140	1	568	3	N	-0-				-0-		
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	107	1	356	3	N	-0-				-0-		
03	558 N	409	-0-	-149	-0-	42	1	367	3	N	-0-				-0-		
04	690 N	367	-0-	-323	-0-	42	1	325	3	N	-0-				-0-		
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, JOHN A. "L"		WELL #: 4902		RRCID -> 152682		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5582 - 6343	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18 1	102 3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	23 1	93 3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27 1	91 3	N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 3	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 8-X		RRCID -> 152683		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6763 - 7236	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	N	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	6 1	38 3	N	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	5 1	34 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7202 - 8162	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 152702		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7057 - 7087	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 3		RRCID -> 152706		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5838 - 6852	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6597 - 7404	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	N	-0-		-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	7 1	141 3	N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 3	N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, RIP "D,E,F"		WELL #: 4202		RRCID -> 152711		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	N	-0-		-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-		2 3		N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-		-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		-0-
WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288												
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		60 1	333 3	N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-		78 1	316 3	N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-		86 1	287 3	N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-		41 1	355 3	N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-		44 1	340 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135												
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		21 1	438 3	N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		22 1	428 3	N	-0-		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-		19 1	400 3	N	-0-		-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-		21 1	424 3	N	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-		19 1	413 3	N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-
WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774												
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-		79 1	443 3	N	-0-		-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-		99 1	402 3	N	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-		120 1	400 3	N	-0-		-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-		57 1	491 3	N	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-		62 1	477 3	N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-
CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155												
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3	N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-		2 1	6 3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		3 1	8 3	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		3 1	22 3	N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3	N	-0-		-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//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 -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994											
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	3	4 1	3
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 9	69 3	N	4		7
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	N	1	4 1	4
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 9	62 3	N	2		6
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	6 1	58 3	N	1		7
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		N	NO RPT		7

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474											
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	347 3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30 1	319 3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	N	-0-		-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	28 1	331 3	N	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23 1	339 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891											
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 3	N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396											
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138											
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	172 3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	-0-		-0-
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	3 1	65 3	N	-0-		-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	7 1	143 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506												
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
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-		-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	N	-0-		-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980												
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	N	-0-		-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N	-0-		-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746												
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 3	N	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 3	N	-0-		-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	20 1	131 3	N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436												
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	-0-		-0-
01		93 N	48	-0-	-45	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-		-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 3	N	-0-		-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519												
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	19 1	268 3	N	1	2 1	2
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	24 1	257 3	N	5	4 1	3
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	250 3	N	4	2 1	5
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	264 3	N	5	5 1	5
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	264 3	N	4	6 1	3
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		3

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106												
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

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
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	9	9	1	12
						10	9							
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	13	1	94	3	Y	2			14
						2	9							
02	DLQ G-10	105	-0-	105	214	14	1	89	3	Y	2	8	1	8
						2	9							
03	DLQ G-10	174	-0-	174	388	20	1	141	3	Y	12	5	1	15
						13	9							
04	DLQ G-10	119	-0-	119	507	14	1	102	3	Y	3	5	1	13
						3	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	507					Y	NO RPT			13

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 152899		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786		
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
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9	65 3	N	10	3 1	10
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	N	-0-	4 1	6
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	58 3	N	1		7
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	7 1	61 3	N	1	3 1	5
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 9	58 3	N	-0-		5
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	9 1		N	NO RPT		5

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 302		RRCID -> 152949		COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126		
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21 1	295 3	N	-0-		-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	27 1	287 3	N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	N	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	N	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1	288 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 14		RRCID -> 153065		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	10 1	73 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	10 1	62 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	11 1	75 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	10 1	74 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 13		RRCID -> 153066		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383		
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	41 1	331 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	334	-0-	334	-0-	41 1	293 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	300	-0-	300	-0-	41 1	259 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	352	-0-	352	-0-	44 1	308 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	43 1	310 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 15		RRCID -> 153068		COMPL. DATE 02/01/1995			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	6 1	45 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	6 1	39 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	6 1	41 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	6 1	42 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 5169 - 6364			
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	28	1	202	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	436	28	1	178	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	220	-0-	220	656	28	1	192	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	224	-0-	224	880	27	1	197	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	880					Y	NO RPT
WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5687 - 5906			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	14	1	81	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	82	-0-	82	177	11	1	71	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	260	8	1	75	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	334	7	1	67	3	Y	-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	334					Y	NO RPT
WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5995 - 6305			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	102	47	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	153	51	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	201	48	3			Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	201					Y	NO RPT
WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5316 - 5518			
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	29	1	205	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	438	28	1	176	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	216	-0-	216	654	27	1	189	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	875	27	1	194	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	875					Y	NO RPT
WELL #: 1886		RRCID -> 153192		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7904			
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT
WELL #: 1845		RRCID -> 153193		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7975 - 8208			
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	39	1	467	3	N	1
						1	9				1
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	N	1
						1	9				1
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	39	1	465	3	N	2
						1	9				1
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	N	2
						1	9				1
05	496 N NO RPT		-0-	-496	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//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 #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962																
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776																
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987																
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	538				Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760																
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	3	N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	27	1	110	3	N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	3	N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132																
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202																
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 153394		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028					
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
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	1			3
						1	9							
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	1			4
						1	9							
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	1	4	1	1
						1	9							
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	6			7
						7	9							
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-	6	1	1
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			1

FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #: 602		RRCID -> 153395		COMPL. DATE 10/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 153396		COMPL. DATE 10/14/1994			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 102		RRCID -> 153468		COMPL. DATE 09/03/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024					
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 3		RRCID -> 153543		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026					
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544		COMPL. DATE 10/22/1994			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428					
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916		
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
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, R.C. "M"		WELL #: 5002		RRCID -> 153847		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850		
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30 1	170 3	N	3	9 1
						3 9				
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	18 1	72 3	N	-0-	9
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14 1	47 3	N	2	11
						2 9				
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21 1	178 3	N	2	13
						2 9				
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23 1	177 3	N	3	8 1
						3 9				
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	8

WARD, RIP "N"		WELL #: 5102		RRCID -> 153855		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841		
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	91 1	509 3	N	-0-	-0-
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	116 1	471 3	N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	133 1	445 3	N	-0-	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	65 1	562 3	N	-0-	-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	70 1	544 3	N	-0-	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 153858		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153859		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156		
12	217 X	135	-0-	-82	-0-	9 1	126 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	6 1	135 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	-0-	5 1	120 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	5 1	148 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	304	-0-	304	-0-	723	17 1	287 3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	723		Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 2		RRCID -> 153887		COMPL. DATE 03/03/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901			
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
12	2934 N	1404	-0-	-1530	-0-	117 1	1287 3	N	-0-			-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	129 1	1280 3	N	-0-			-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	114 1	1181 3	N	-0-			-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	115 1	1238 3	N	-0-			-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	118 1	1195 3	N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

RIP WARD "G" GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 153921		COMPL. DATE 02/06/1995			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168			
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14 1	56 3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16 1	52 3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 3	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154397		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 154399		COMPL. DATE 02/26/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	164 3	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 3	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	14 1	154 3	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 154401		COMPL. DATE 02/02/1995			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 3	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40 1	346 3	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154402		COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1302		RRCID -> 154411		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024			
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	47 1	518 3	N	-0-			-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	51 1	504 3	N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	47 1	490 3	N	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	49 1	525 3	N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	49 1	494 3	N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #:		3	RRCID ->	154412	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6600 - 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
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 3	N	-0-			-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 3	N	-0-			-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3	N	-0-			-0-	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23 1	243 3	N	-0-			-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24 1	238 3	N	-0-			-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		2	RRCID ->	154463	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6514 - 7992	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #:		3502	RRCID ->	154522	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6786 - 7064	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #:		3	RRCID ->	154866	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6639 - 7960	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	N	-0-			-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	146 3	N	-0-			-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 3	N	-0-			-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	N	-0-			-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		4	RRCID ->	155123	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	6532 - 7808	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #:		3	RRCID ->	155127	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6315 - 7780	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	N	20	7 1		21	
						22 9							
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	15 1	140 3	N	1	9 1		13	
						1 9							
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13 1	127 3	N	3			16	
						3 9							
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	15 1	137 3	N	5	8 1		13	
						6 9							
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	18 1	119 3	N	-0-			13	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			13	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 2		RRCID -> 155128		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804		
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	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	67 1	664 3	N	-0-		-0-
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	69 1	660 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	64 1	618 3	N	-0-		-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	72 1	658 3	N	-0-		-0-
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	92 1	608 3	N	-0-		-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 702		RRCID -> 155129		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18 1	193 3	N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	19 1	190 3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	177 3	N	-0-		-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	18 1	189 3	N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	17 1	176 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 302		RRCID -> 155135		COMPL. DATE 04/12/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953		
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56 1	556 3	N	-0-		-0-
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	56 1	534 3	N	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	51 1	497 3	N	-0-		-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	59 1	535 3	N	-0-		-0-
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	75 1	491 3	N	-0-		-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "X"		WELL #: 2202		RRCID -> 155209		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932		
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30 1	333 3	N	-0-		-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	32 1	316 3	N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1	313 3	N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32 1	345 3	N	-0-		-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	34 1	346 3	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 402		RRCID -> 155223		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 155224		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482		
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	9 1	97 3	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 3	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 4		RRCID -> 155421		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6876		- 7658				
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
12		25 N	25	-0-	-0-		2 1	23 3		N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-		2 1	22 3		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-		2 1	20 3		N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15		1 1	15 3		N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16		1 1	13 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH L		WELL #: 1102		RRCID -> 155738		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6850		- 7778	
12		86 N	86	-0-	-0-		7 1	79 3		N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-		7 1	70 3		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-		6 1	62 3		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-		6 1	61 3		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-		6 1	64 3		N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 155739		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6814		- 6924	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 155744		COMPL. DATE 07/04/1995			TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6291		- 7799	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-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	
12		302 N	302	-0-	-0-		14 1	288 3		N	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0-		14 1	273 3		N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-		12 1	259 3		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-		14 1	282 3		N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-		13 1	274 3		N	-0-			-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6599		- 6986	
12		31 N	31	-0-	-0-		3 1	28 3		N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2		3 1	26 3		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-		4 1	38 3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-		6 1	62 3		N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-		4 1	40 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6472		- 8043	
12		337 N	337	-0-	-0-		16 1	321 3		N	-0-			-0-
01		341 N	321	-0-	-20		15 1	306 3		N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-		15 1	303 3		N	-0-			-0-
03		341 N	337	-0-	-4		16 1	321 3		N	-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0-		15 1	314 3		N	-0-			-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801																
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150																
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103																
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643																
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	1	2	1			3
						1	9									
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	28	1	301	3	N	4	4	1			3
						4	9									
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	4	2	1			5
						4	9									
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	5	5	1			5
						6	9									
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	20	1	283	3	N	6	7	1			4
						7	9									
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//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	BALANCE	
WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568														
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	2	2	1	2
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	215	3	N	5	4	1	3
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	3	2	1	4
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	209	3	N	4	4	1	4
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	14	1	208	3	N	4	5	1	3
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	4	9			N	NO RPT			3
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688														
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987														
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684														
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 902		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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010														
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890														
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-	1 1		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890														
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786														
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872														
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-			-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	16	1	162	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936														
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	74	1	735	3	N	-0-			-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	76	1	726	3	N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	676	3	N	-0-			-0-
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	79	1	718	3	N	-0-			-0-
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	99	1	653	3	N	-0-			-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	157491	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 6489 -	7935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		302	RRCID ->	157519	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6374 -	7707			
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		802	RRCID ->	157522	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 6486 -	7791			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1102	RRCID ->	157523	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6524 -	7872			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		806	RRCID ->	157524	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6547 -	8016			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		504	RRCID ->	157526	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6580 -	6882			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		4	RRCID ->	157527	COMPL. DATE	10/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6610 -	7842			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "M"		//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 #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900												
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124												
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817												
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029												
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33 1	412 3	N	-0-	1 1		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	35 1	412 3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28 1	333 3	N	-0-			-0-
03	403 N	204	-0-	-199	-0-	16 1	188 3	N	-0-			-0-
04	390 N	139	-0-	-251	-0-	11 1	128 3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790												
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966												
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028												
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY		WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046				
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
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHURLEY		WELL #: 57		RRCID -> 158554		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138				
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHURLEY		WELL #: 61		RRCID -> 158555		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057				
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHURLEY		WELL #: 62		RRCID -> 158557		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060				
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492				
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	N	-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670				
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	N	-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	3	N	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 2		RRCID -> 158583		COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018			
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
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828			
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	50 1	358 3	N	2			18
						2 9						
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41 1	383 3	N	4	16 1		6
						4 9						
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	343 3	N	14			20
						15 9						
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	24 1	369 3	N	3	17 1		6
						3 9						
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	32 1	358 3	N	6			12
						7 9						
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			12

SHURLEY 141		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	2 1	64 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	2 1	54 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	1 1	48 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603			
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	N	-0-			5
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	18 1	109 3	N	-0-			5
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-			5
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	7 1	46 3	N	-0-			5
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	1 1	10 3	N	-0-			5
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			5

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504			
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	154 3	N	-0-			7
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19 1	149 3	N	-0-			7
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 3	N	-0-			7
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	179 3	N	2			9
						2 9						
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 3	N	-0-			9
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			9

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	6 1	62 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	6 1	50 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	8 1	48 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	6 1	49 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 6		RRCID -> 158669		COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506			
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202 3	N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183 3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188 3	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201 3	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #: 3		RRCID -> 158674		COMPL. DATE 02/18/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35 3	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35 3	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1402		RRCID -> 158677		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 158983		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428			
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205 3	N	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196 3	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203 3	N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215 3	N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

WARD 127		WELL #: 11		RRCID -> 159188		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940			
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443 3	N	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413 3	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370 3	N	-0-		-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447 3	N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414 3	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 11		RRCID -> 159199		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136			
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313 3	N	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321 3	N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310 3	N	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335 3	N	-0-		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378														
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-			-0-
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	24	1	289	3	N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408														
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906														
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	4	1	165	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	309	4	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	148	-0-	148	457	5	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	150	-0-	150	607	4	1	146	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512														
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130														
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	28	1	334	3	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	N	1			1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-	1	1	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270														
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-			1
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	38	1	455	3	N	-0-			1
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	N	-0-			1
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	37	1	448	3	N	-0-			1
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	36	1	435	3	N	-0-	1	1	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228			
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
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1 48 3	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1 49 3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1 33 3	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1 58 3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1 56 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FAWCETT 131		WELL #: 2		RRCID -> 159677		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922			
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1 49 3	N	1	1 1	1
						1	9				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1 52 3	N	-0-		1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		1
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1 73 3	N	-0-	1 1	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 51		WELL #: 7		RRCID -> 159720		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 159722		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1 59 3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1 60 3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1 55 3	N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1 56 3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1 64 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 11		RRCID -> 159726		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1 43 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1	1 48 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	89	1	1 39 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	131	1	1 41 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	171	1	1 39 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	171			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//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 -> 159730	COMPL. DATE 07/20/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5502	-		5956				
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	29	1	344	3	N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-			-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	24	1	292	3	N	-0-			-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	26	1	304	3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3103		RRCID -> 159731	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5718	-		5754				
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	29	1	317	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	334	-0-	334	680	29	1	305	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	360	-0-	360	1040	32	1	328	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	350	-0-	350	1390	31	1	319	3	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1390					Y	NO RPT			1

GENINI		WELL #: 3905		RRCID -> 159732	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 5582	-		5616				
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	1	1	1	1
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	19	1	204	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	217	-0-	217	440	19	1	198	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	251	-0-	251	691	22	1	229	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	264	-0-	264	955	24	1	240	3	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	955					Y	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 12		RRCID -> 159901	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5097	-		5182				
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 10		RRCID -> 159947	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 6292	-		7088				
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	250	9	1	112	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	380	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	134	514	16	1	118	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	514					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 407		RRCID -> 159968	COMPL. DATE 08/19/1996	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 5578	-		5766				
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	N	1	1	1	1
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	N	1	1	1	1
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	N	1	1	1	1
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	45	1	539	3	N	-0-			1
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	44	1	523	3	N	1	1	1	1
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1858		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		
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36 1	447 3	N	1	1 1	1	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36 1	424 3	N	1	1 1	1	
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3	N	1	1 1	1	
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	35 1	426 3	N	-0-		1	
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	34 1	404 3	N	1	1 1	1	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1 9		N	NO RPT		1	

SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 5218 - 6350		
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	24 1	173 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	171	-0-	171	368	23 1	148 3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	185	-0-	185	553	23 1	162 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	191	-0-	191	744	23 1	168 3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	744			Y	NO RPT		-0-	

SHURLEY 141		WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 5110 - 6590		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	12	-0-	12	32	12 3		Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	14	-0-	14	46	14 3		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	10	-0-	10	56	10 3		Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	56			Y	NO RPT		-0-	

KELLY 102		WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 4914 - 6326		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MAYER		WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 7202 - 7285		
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-		-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-		-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6857 - 7946		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-		-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 3	N	-0-		-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-		-0-	
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14 1	137 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #: 828SD		RRCID -> 160992		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8263		PERF. 7090 - 8246				
M	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	2 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	132	2 1	59 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	201	2 1	67 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	273	2 1	70 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	273			Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3590 - 3602		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 4948 - 5826		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	162	-0-	162	332			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	499			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	157	-0-	157	656			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	656			Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 5150 - 5210		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 125A		WELL #: 14		RRCID -> 161429		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5638 - 6434		
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27 1	219 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	447			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	661			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	220	-0-	220	881			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	881			Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 15		RRCID -> 161669		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3500 - 3510		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500					
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

GALBREATH 78				WELL #: 6		RRCID -> 161680			COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522		
12	14	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-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	1	1	3		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-		

GENINI				WELL #: 3906		RRCID -> 161685			COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236		
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	1		
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	18	1	191	3	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	199	-0-	199	408	17	1	182	3	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	217	-0-	217	625	19	1	197	3	Y	1	1		
04	DLQ G-10	208	-0-	208	833	19	1	189	3	Y	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	833				Y	NO RPT		-0-		

WARD 127				WELL #: 12		RRCID -> 161695			COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-		
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-		

MAYER 18				WELL #: 3		RRCID -> 161701			COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		1		
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2		Y	-0-		1		
02	DLQ G-10	102	-0-	102	210	102	2		Y	-0-		1		
03	DLQ G-10	106	-0-	106	316	106	2		Y	-0-		1		
04	DLQ G-10	100	-0-	100	416	100	2		Y	-0-		1		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	416				Y	NO RPT		1		

MAYFIELD 45				WELL #: 5		RRCID -> 161711			COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	41	-0-	41	82	3	1	38	3	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	42	-0-	42	124	4	1	38	3	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	40	-0-	40	164	5	1	35	3	Y	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974												
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506												
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	561 3	N	4	5 1	7
						4	9					
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	51	1	547 3	N	7	8 1	6
						8	9					
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	524 3	N	6	4 1	8
						7	9					
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	46	1	554 3	N	14	9 1	13
						15	9					
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	37	1	538 3	N	10	15 1	8
						11	9					
05	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		8

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426												
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161 3	N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152 3	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150 3	N	-0-		-0-
05	186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836												
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	20	1	83 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	73	-0-	73	176	15	1	58 3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	87	-0-	87	263	21	1	66 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	DLQ G-10	124	-0-	124	387	27	1	97 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	387				Y	NO RPT		-0-

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180												
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	6	1	42 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	94	6	1	40 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	73	-0-	73	167	9	1	64 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	215	6	1	42 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 168		//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

KIRBY 184		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6536 - 6788		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	18	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	392	17	1	175	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	201	-0-	201	593	19	1	182	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	795	18	1	184	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	795					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5264 - 7334		
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	15	1	568	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	494	-0-	494	1077	15	1	479	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	485	-0-	485	1562	15	1	470	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	2036	14	1	460	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2036					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7105			PERF. 5431 - 6530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7544			PERF. 5330 - 6531		
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	Y	8	10	1	13
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	9	9							
02	DLQ G-10	202	-0-	202	438	6	1	192	3	Y	3			16
03	DLQ G-10	226	-0-	226	664	3	9							
04	DLQ G-10	227	-0-	227	891	6	1	207	3	Y	4	10	1	10
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	891	4	9							

SHURLEY 36		WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 7125			PERF. 5366 - 6610		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5496 - 6538	
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
12		305 N	305	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	309	-0-	309	32	1	277	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	335	-0-	335	31	1	304	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	328	-0-	328	38	1	290	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	258	-0-	258	29	1	229	3	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1230				Y	NO RPT

WILSON 32		WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5390 - 5570	
12		168 N	168	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT

SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 5686 - 5688	
12		237 N	237	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	236	-0-	236	24	1	212	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	214	-0-	214	20	1	194	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	229	-0-	229	26	1	203	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	215	-0-	215	894	24	191	3	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	894				Y	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5330 - 7700	
12		572 N	572	-0-	-0-	43	1	528	3	N	1
						1	9				1
01		589 N	585	-0-	-4	45	1	539	3	N	1
						1	9				1
02		550 N	550	-0-	-0-	42	1	507	3	N	1
						1	9				1
03		567 N	567	-0-	-0-	43	1	523	3	N	1
						1	9				2
04		570 N	570	-0-	-0-	44	1	525	3	N	1
						1	9				1
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 5406 - 5612	
12		358 N	358	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	1
01	DLQ	G-10	310	-0-	310	26	1	283	3	Y	1
						1	9				1
02	DLQ	G-10	313	-0-	313	27	1	285	3	Y	1
						1	9				1
03	DLQ	G-10	326	-0-	326	29	1	297	3	Y	1
04	DLQ	G-10	313	-0-	313	28	1	284	3	Y	1
						1	9				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1262				Y	NO RPT

GENINI		WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5548 - 5578	
12		100 N	100	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	96	-0-	96	8	1	88	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	92	-0-	92	8	1	84	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	100	-0-	100	9	1	91	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	99	-0-	99	9	1	90	3	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE		WELL #: 1532		RRCID -> 162348		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330								
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
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	30	1	359	3	N	1					1
						1	9									
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125		WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 18		RRCID -> 162359		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008								
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 40		WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760								
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	492	3	Y	14					17
						15	9									
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	117	1	492	3	Y	-0-	1	1			16
02	DLQ G-10	608	-0-	608	1217	122	1	485	3	Y	1					17
						1	9									
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1695	115	1	363	3	Y	-0-	1	1			16
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2204	110	1	399	3	Y	-0-					16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2204					Y	NO RPT					16

ESPY 56		WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//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 #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5252 - 5336				
12	14B2 EXT	10	-0-	10	10	3	1	7	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5416 - 5568				
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	-0-	-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #: 12		RRCID -> 162473		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 5004 - 5552				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 13		RRCID -> 162474		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5160 - 5426				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	9	1	63	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	184	15	1	97	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	108	-0-	108	292	14	1	94	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	377	10	1	75	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 14		RRCID -> 162475		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 5376 - 5488				
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	60	7	1	43	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	85	3	1	22	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	115	4	1	26	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 63		RRCID -> 162497		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 5132 - 5208				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #: 9		RRCID -> 162520		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5188 - 5238				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//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

MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631		COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6282 - 6659		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	289	201	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	474	185	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	639	165	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	639					Y	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5530 - 5888		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6961 - 7259		
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	59	1	641	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	405	-0-	405	1105	29	1	376	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1474	29	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	339	-0-	339	1813	33	1	306	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1813					Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 3971 - 4030		
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	658	3	N	-0-			10
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	N	-0-			10
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	546	3	N	-0-			10
03	713 N	623	-0-	-90	-0-	79	1	544	3	N	-0-			10
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	85	1	653	3	N	-0-			10
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			10

WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5570 - 6680		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7986			PERF. 5614 - 6078		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	49	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	72	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	95	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//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	

WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618											
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	4 1	156 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	136	-0-	136	296	4 1	132 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	164	-0-	164	460	5 1	159 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	187	-0-	187	647	6 1	181 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	647			Y	NO RPT	-0-	

WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698											
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	48 1	338 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	35 1	400 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	346	-0-	346	781	51 1	295 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1150	39 1	330 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	324	-0-	324	1474	13 1	311 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1474			Y	NO RPT	-0-	

WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414											
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	7 1	278 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	228	-0-	228	513	7 1	221 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	225	-0-	225	738	7 1	218 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	237	-0-	237	975	7 1	230 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	975			Y	NO RPT	-0-	

WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	909			Y	NO RPT	-0-	

WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340											
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	101 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	13 1	96 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	90	-0-	90	199	12 1	78 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	94	-0-	94	293	12 1	82 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	96	-0-	96	389	12 1	84 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	389			Y	NO RPT	-0-	

WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710											
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	23 1	223 3	N	-0-	-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22 1	215 3	N	-0-	-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25 1	225 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	13 1	88 3	N	-0-	-0-	
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731		
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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31 1	387 3	N	-0-	-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	32 1	378 3	N	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	N	-0-	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32 1	387 3	N	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 3	N	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620		
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	262 3	N	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21 1	252 3	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 3	N	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21 1	252 3	N	-0-	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	244 3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782		
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 3	N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 3	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1368		RRCID -> 163460		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390		
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22 1	273 3	N	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	22 1	267 3	N	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	N	-0-	-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	22 1	269 3	N	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 17		RRCID -> 163567		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1773		RRCID -> 163593		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374		
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26 1	324 3	N	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 3	N	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	N	-0-	-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	26 1	308 3	N	1	1
						1 9				
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	310 3	N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//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 #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638														
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	14	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	323	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	133	-0-	133	456	12	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190	646	17	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	646					Y	NO RPT			-0-
HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916														
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691														
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-			1
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	33	1	390	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	465 N NO RPT		-0-	-465	-0-					N	NO RPT			1
WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590														
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-	1	1	-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	33	1	389	3	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	N	1			1
						1	9							
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366	3	N	-0-	1	1	-0-
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520														
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-			-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-			-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	28	1	342	3	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	N	-0-			-0-
05	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298														
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	35	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	282	15	1	116	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	134	-0-	134	416	30	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	132	-0-	132	548	26	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	548					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVID 109		WELL #: 10		RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244		
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
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	19	1	1	8	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	25	1	1	5	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	47	4	1	18	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	47					Y	NO RPT

JONES 118		WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	24	1	167	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	199	1	1	7	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	204	1	1	4	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	69	-0-	69	273	8	1	61	3	Y	-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	273					Y	NO RPT

MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8	1	85	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	211	12	1	106	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	311	14	1	86	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	98	-0-	98	409	10	1	88	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	409					Y	NO RPT

WILSON 32		WELL #: 8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	3	N	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	3	N	-0-
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	6	1	76	3	N	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	16	1	170	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	357	15	1	156	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	172	-0-	172	529	15	1	157	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	164	-0-	164	693	15	1	149	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	693					Y	NO RPT

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478		
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	8	1	96	3	N	-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	N	-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT

PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	16	1	55	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	125	6	1	48	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	169	10	1	34	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	181	2	1	10	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	181					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520			
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
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	12	1	134	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	282	12	1	124	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	432	13	1	137	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	141	573	13	1	128	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	573					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID -> 164704		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228			
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	27	1	91	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	224	12	1	94	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	327	23	1	80	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	415	17	1	71	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	415					Y	NO RPT

REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	2					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 164935		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 8		RRCID -> 164938		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334			
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//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 101		WELL #: 14		RRCID -> 165125		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6236 - 6270						
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	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

REED 101		WELL #: 15		RRCID -> 165126		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4972 - 6036						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36		WELL #: 11		RRCID -> 165129		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5430 - 6484						
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	7	8	1			10
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	4	1	152	3	Y	4					14
02	DLQ G-10	130	-0-	130	290	4	1	123	3	Y	3	8	1			9
03	DLQ G-10	143	-0-	143	433	4	1	130	3	Y	8	5	1			12
04	DLQ G-10	140	-0-	140	573	9	9	132	3	Y	4	4	1			12
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	573	4	9			Y	NO RPT					12

REED 100		WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 4880 - 6074						
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS -7-		WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3174 - 3227						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 0835S		RRCID -> 165464		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224							
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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 10710S		RRCID -> 165714		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813							
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	96	1	955	3	N	-0-					-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	90	1	930	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	92	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	85	1	857	3	N	-0-					-0-
05	1085 N NO RPT	-0-	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	36	4	26	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	97	8	53	3	N	-0-					-0-
04	141 X	44	-0-	-97	-0-		5	39	3	N	-0-					-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238							
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241		COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082							
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496							
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	269	-0-	269	-0-	578	37	232	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	271	-0-	271	-0-	849	34	237	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	1104	31	224	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000			
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
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294			
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	N	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	N	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	N	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	36	1	226	3	N	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6902 - 7278			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 110		WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 111		WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366			
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	N	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	3	N	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 111		WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976								
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816								
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	256	-0-	256	556	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	266	-0-	266	822	38	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	250	-0-	250	1072	26	1	223	3	Y	1					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1072	1	9			Y	NO RPT					1

MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210								
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306	536	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	623	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	818	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	818					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538								
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	178	1	1784	3	N	-0-					-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	294	1	1466	3	N	-0-					-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	236	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	238	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	214	1	1651	3	N	-0-					-0-
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3414 - 3440						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 6923 - 7054				
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 9		RRCID -> 166873		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5212 - 5294				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1821		RRCID -> 166874		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6158 - 6340				
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	286	-0-	286	583	286	3			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	298	-0-	298	881	298	3			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	283	-0-	283	1164	283	3			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1164					Y	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 3		RRCID -> 166875		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6816 - 7102				
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	36	1	381	3	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-			-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	32	1	387	3	N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR 178		WELL #: 6		RRCID -> 166877		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6162 - 6346				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 8		RRCID -> 166878		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5274 - 6106				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		SHURLEY 110		WELL #:	8	RRCID ->	166882	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440	-	6412	CNTY: SUTTON
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE				
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-	
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-	
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-	
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-	
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-	
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-	

SHURLEY 111						WELL #:	10	RRCID ->	166885	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6272	-	6406	
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-					-0-	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-	
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-	
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILSON 32						WELL #:	9	RRCID ->	167072	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5520	-	5600	
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-	
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-	
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-	
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-	
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCMILLAN, LEO H. 108						WELL #:	8	RRCID ->	167074	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5230	-	5310	
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-	
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	29	1	173	3	N	-0-					-0-	
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-					-0-	
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	27	1	171	3	N	-0-					-0-	
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	24	1	175	3	N	-0-					-0-	
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCMILLAN, LEO H. -11-						WELL #:	7	RRCID ->	167222	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4510	-	4542	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "R"						WELL #:	2	RRCID ->	167224	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	6932	-	7150	
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-	
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-	
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-	
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-	

GENINI						WELL #:	3109	RRCID ->	167322	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5598	-	5654	
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					1	
01		DLQ G-10	289	-0-	289		25	1	264	3	Y	-0-					1	
02		DLQ G-10	269	-0-	269		24	1	245	3	Y	-0-					1	
03		DLQ G-10	296	-0-	296		26	1	270	3	Y	-0-					1	
04		DLQ G-10	283	-0-	283		25	1	258	3	Y	-0-					1	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1137				Y	NO RPT					1	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	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

12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	1	1	2
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	30	1	327	3	Y	-0-	1	1
02	DLQ G-10	312	-0-	312	669	27	1	284	3	Y	1	1	1
						1	9						
03	DLQ G-10	402	-0-	402	1071	36	1	366	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1489	37	1	380	3	Y	1	1	1
						1	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1489					Y	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512				
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	20	1	215	3	Y	-0-	1	-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	371	12	1	124	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	166	-0-	166	537	15	1	151	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	203	-0-	203	740	18	1	185	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	740					Y	NO RPT		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 14		RRCID -> 167382		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278				
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-		-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 8		RRCID -> 167385		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 167468		COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158				
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//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

SHURLEY 147		WELL #: 15		RRCID -> 167474		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	63	1	170	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	42	1	141	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	231	-0-	231	414	26	1	205	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	123	-0-	123	537	28	1	95	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	203	-0-	203	740	40	1	163	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	740					Y	NO RPT

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798		
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	60	1	1	27	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	78	1	1	17	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	78					Y	NO RPT

PFLUGER 84		WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	42	1	141	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	369	21	1	165	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	545	40	1	136	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	168	-0-	168	713	33	1	135	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	713					Y	NO RPT

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
05	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-					N	NO RPT

PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326		
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	29	1	96	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	239	13	1	101	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	116	-0-	116	355	26	1	90	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	466	22	1	89	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	466					Y	NO RPT

REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//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

KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500			
12	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	7	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	15	1 1	7 3	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	26	1 1	10 3	Y	-0-	-0-	
03	38 X	12	-0-	-26	-0-		1 1	11 3	Y	-0-	-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 3	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145 3	N	-0-	-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142 3	N	-0-	-0-	
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	23	1	142 3	N	-0-	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 123		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397			
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	375	-0-	375	-0-	46	1	329 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	691	43	273 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	1032	43	298 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	1376	42	302 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1376			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664			
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	126	-0-	126	-0-	224	3	123 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	224	3	95 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	289	2	63 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	328	1	38 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	328			Y	NO RPT	-0-	

KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304			
12	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	672	-0-	672	-0-	675	83	589 3	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	772	13	84 3	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	780	1	7 3	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	836	7	49 3	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	836			Y	NO RPT	-0-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47 3	N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692								
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442								
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288								
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176								
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	219	-0-	219	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	611				Y	NO RPT					-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	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
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	142	1	386	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	64	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	499	-0-	499	776	56	1	443	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	377	-0-	377	1153	86	1	291	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	332	-0-	332	1485	65	1	267	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1485					Y	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5233		- 6022		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5147		- 5712		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4983		- 5648		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5248		- 5258		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5155		- 5205		
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	235	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	95	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	586	20	1	155	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1656	243	1	827	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1014	-0-	1014	2670	200	1	814	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2670					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5219		- 5305		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497		
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
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	113 1	874 3	N	-0-	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	135 1	811 3	N	-0-	-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	125 1	807 3	N	-0-	-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	128 1	809 3	N	-0-	-0-
04	930 N	769	-0-	-161	-0-	94 1	675 3	N	-0-	-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218		
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17 1	128 3	N	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21 1	124 3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19 1	124 3	N	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19 1	123 3	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1	124 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 14		RRCID -> 168149		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284		
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20 1	153 3	N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24 1	145 3	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1	147 3	N	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	21 1	131 3	N	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	18 1	129 3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 9		RRCID -> 168152		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052		
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	375 3	N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54 1	323 3	N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	333 3	N	-0-	-0-
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	21 1	346 3	N	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25 1	335 3	N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER 112		WELL #: 13		RRCID -> 168158		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476		
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	47 1	356 3	N	-0-	-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	54 1	329 3	N	-0-	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	48 1	320 3	N	-0-	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47 1	372 3	N	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47 1	351 3	N	-0-	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004					
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
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3909		RRCID -> 168390		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	18	1	194	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	199	-0-	199	411	17	1	182	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	DLQ G-10	218	-0-	218	629	19	1	198	3	Y	1			1
04	DLQ G-10	212	-0-	212	841	1	9							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	841	19	1	193	3	Y	NO RPT	1	1	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 5		RRCID -> 168606		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396					
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	38	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	59	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	81	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332					
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 10		RRCID -> 169169		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 11		RRCID -> 169170		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335					
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//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 94		WELL #: 3		RRCID -> 169171		COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5223 - 5934		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 4		RRCID -> 169173		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5216 - 5940		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175		COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5244 - 6084		
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	48	1	287	3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	19	1	311	3	N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	23	1	299	3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 6370			PERF. 5218 - 5998		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 11		RRCID -> 169186		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5164 - 5220		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4870 - 5258		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7031 - 7356		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5252 - 5992		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5195 - 5975		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6338 - 7226		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 139S		RRCID -> 169470		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5146 - 5220		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838S		RRCID -> 169471		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5158 - 5250		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1071A		RRCID -> 169472		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5206 - 5292		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 10		RRCID -> 169716		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6296 - 7136		
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	18	1	222	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	249	-0-	249	489	19	1	230	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	260	-0-	260	749	26	1	234	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	1029	34	1	246	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1029					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4640 - 5239		
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
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	68 1	186 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	63 1	209 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	220	-0-	220	492	25 1	195 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	252	-0-	252	744	57 1	195 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	254	-0-	254	998	50 1	204 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	998			Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2962 - 2986		
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	95 1	953 3	N	-0-			9
01	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	145 1	893 3	N	-0-			9
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	120 1	879 3	N	-0-			9
03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	127 1	872 3	N	-0-			9
04	990 N	943	-0-	-47	-0-	108 1	835 3	N	-0-			9
05	1054 N NO RPT		-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			9

PFLUGER 84		WELL #: 10		RRCID -> 170053		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5246 - 5310		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5120 - 5160		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16 1	124 3	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20 1	118 3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19 1	125 3	N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20 1	125 3	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 7		RRCID -> 170489		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6440 - 6914		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 48		WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 6320 - 7204		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5 1	58 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	124	6 1	55 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	184	9 1	51 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	241	6 1	51 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	241			Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5164 - 5234		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1 98 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1 94 3	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1 98 3	N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	14	1 86 3	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	14	1 103 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351			
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1 96 3	N	-0-		2
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1 94 3	N	-0-		2
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1 95 3	N	-0-		2
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1 99 3	N	-0-		2
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1 93 3	N	-0-		2
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 8		RRCID -> 170671		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1 12 3	N	-0-		-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1 9 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170676		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1 19 3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1 18 3	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1 18 3	N	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1 10 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 837S		RRCID -> 170682		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 839S		RRCID -> 170683		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER 105		WELL #: 14		RRCID -> 170822		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325						
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	58	1	156	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	52	1	172	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	425	23	1	178	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	628	46	1	157	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	193	-0-	193	821	38	1	155	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	821					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER 104		WELL #: 15		RRCID -> 170831		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271						
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	3	1	9	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	17	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT				-0-

MAYER		WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-				-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-				-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254						
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 170976		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846						
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 29		RRCID -> 170992		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 5143 - 6020						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 30		RRCID -> 170993		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 5138 - 5959						
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 31		RRCID -> 170994		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5092 - 6014						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 32		RRCID -> 170996		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5167 - 6039						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID -> 170998		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5063 - 6003						
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5015 - 5983						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5197 - 6057						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID ->	171010	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5159 - 6049
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 41		RRCID ->	171011	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5199 - 6044
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

POWELL 23		WELL #: 3		RRCID ->	171065	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7388 - 7420
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-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID ->	171068	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 5179 - 6109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID ->	171150	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5161 - 6051
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID ->	171980	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5165 - 5290
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID ->	172031	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5132 - 5198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330				
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
12	01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 3	N	-0-	2 1	2
		341 N	267	-0-	-74	-0-	23 1	241 3	N	3	3 1	2
							3 9					
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1	226 3	N	5	2 1	5
							6 9					
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	20 1	244 3	N	7	5 1	7
							8 9					
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	16 1	235 3	N	2	6 1	3
							2 9					
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		3

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324				
12	01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 3	N	-0-		-0-
		89 N	89	-0-	-0-	-0-	13 1	76 3	N	-0-		-0-
		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	N	-0-		-0-
		93 N	93	-0-	-0-	-0-	13 1	80 3	N	-0-		-0-
		90 N	72	-0-	-18	-0-	9 1	63 3	N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248				
12	01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
		DLQ G-10	75	-0-	75	75	75 3		Y	-0-		-0-
		DLQ G-10	83	-0-	83	158	83 3		Y	-0-		-0-
		DLQ G-10	65	-0-	65	223	65 3		Y	-0-		-0-
		DLQ G-10	77	-0-	77	300	77 3		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	300			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182				
12	01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
		DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 3		Y	-0-		-0-
		DLQ G-10	71	-0-	71	135	71 3		Y	-0-		-0-
		DLQ G-10	79	-0-	79	214	79 3		Y	-0-		-0-
		DLQ G-10	76	-0-	76	290	76 3		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	290			Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088				
12	01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-		-0-
		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-
		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-		-0-
		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	N	-0-		-0-
		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13 1	100 3	N	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	16 1	97 3	N	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 3	N	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	15 1	96 3	N	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	14 1	98 3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 3	N	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	21 1	127 3	N	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19 1	126 3	N	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	20 1	124 3	N	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	18 1	131 3	N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	10 1	204 3	N	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 3	N	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	9 1	188 3	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	35 1	96 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	32 1	107 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	14 1	110 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	29 1	99 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	-0-	24 1	96 3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		511	Y	NO RPT

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	6	1 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	14	2 1	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14		Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//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

WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084												
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	7 1	91 3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	96	-0-	96	194	7 1	89 3	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	109	-0-	109	303	11 1	98 3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	118	-0-	118	421	12 1	106 3	Y	-0-			2
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	421			Y	NO RPT			2

WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300												
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	110 3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	107 3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 3	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	109 3	N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266												
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44 1	120 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	39 1	131 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	322	17 1	135 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	156	-0-	156	478	35 1	121 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	625	29 1	118 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	625			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930												
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	5 N NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154												
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	59 1	467 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	38 1	467 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	514	-0-	514	1019	39 1	475 3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	520	-0-	520	1539	52 1	468 3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	503	-0-	503	2042	61 1	442 3	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2042			Y	NO RPT			1

WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500												
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	5 1	43 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	113	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	172	7 1	52 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	236	7 1	57 3	Y	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	236			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200												
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34 1	92 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	33 1	111 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	283	16 1	123 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	136	-0-	136	419	31 1	105 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	140	-0-	140	559	28 1	112 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	559			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
RICHARDSON 135		WELL #:		6	RRCID ->	173422	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6850 - 7094
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
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	9	1	113	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	91	-0-	91	213	7	1	84	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	296	8	1	75	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	130	-0-	130	426	14	1	116	3	Y	-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	426					Y	NO RPT

PFLUGER 84		WELL #:		13	RRCID ->	173423	COMPL. DATE	04/25/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5231 - 5254
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT

MAYER 47		WELL #:		5	RRCID ->	173424	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6984 - 7078
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT

FIELDS 17		WELL #:		13	RRCID ->	173430	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5830 - 5900
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

FIELDS 20		WELL #:		8	RRCID ->	173607	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5338 - 5770
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	N	-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	N	-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	N	-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

FIELDS 17		WELL #:		14	RRCID ->	173612	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5449 - 5804
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	3	N	-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		19	RRCID ->	173750	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7212 - 7221
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYFIELD 45		WELL #: 7		RRCID -> 173799		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12		3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	5	-0-	5		5	3		Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	3	-0-	3		8	3	3	Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	8	-0-	8		16	1	1	7	3	Y	-0-		1
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		16			Y	NO RPT				1

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361						
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
02		6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-				-0-
03		3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
04		19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	3	N	-0-			-0-
05		6	NO RPT	-0-	-6					N	NO RPT				-0-

SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308						
12		181	-0-	-0-	-0-		10	1	171	3	N	-0-			-0-
01		186	-0-	-25	-0-		23	1	138	3	N	-0-			-0-
02		152	-0-	-0-	-0-		8	1	144	3	N	-0-			-0-
03		186	-0-	-14	-0-		10	1	162	3	N	-0-			-0-
04		173	-0-	-0-	-0-		12	1	161	3	N	-0-			-0-
05		155	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT				-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160						
12		272	-0-	-0-	-0-		19	1	253	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	462	-0-	462		35	1	427	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	267	-0-	267		20	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	244	-0-	244		24	1	220	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	184	-0-	184		1157	19	1	165	3	Y	-0-		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-		1157			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304						
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240						
12		308	-0-	-0-	-0-		83	1	225	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	320	-0-	320		74	1	246	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	286	-0-	286		32	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	285	-0-	285		65	1	220	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	244	-0-	244		1135	48	1	196	3	Y	-0-		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-		1135			Y	NO RPT				-0-

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866						
12		74	-0-	-0-	-0-		20	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	109	-0-	109		25	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	62	-0-	62		171	7	1	55	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	96	-0-	96		267	22	1	74	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	82	-0-	82		349	16	1	66	3	Y	-0-		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-		349			Y	NO RPT				-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364			PERF. 6856 - 7274		
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	6	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	134	12	1	96	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	217	19	1	64	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	291	15	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364			PERF. 6856 - 7274		
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	38	1	467	3	Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1207	54	1	648	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	396	-0-	396	1603	39	1	357	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	390	-0-	390	1993	41	1	349	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1993					Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6392 - 6832		
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	547	275	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	269	-0-	269	816	269	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	263	-0-	263	1079	263	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1079					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4815 - 5302		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	18	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	24	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 174625		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6922 - 7054		
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	21	1	225	3	N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	21	1	212	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 17		WELL #: 15		RRCID -> 174717		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5428 - 5792		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 7		RRCID -> 174756		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 5565			PERF. 4796 - 5292		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FIELDS 21		WELL #: 7		RRCID -> 174838		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776		
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
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	185 3	N	-0-	4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32 1	193 3	N	-0-	4
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29 1	196 3	N	-0-	1
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	20 1	162 3	N	-0-	1
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25 1	186 3	N	-0-	1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	1

MAYER 1		WELL #: 3		RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292		
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	430	210 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	224	-0-	224	654	224 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	217	-0-	217	871	217 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	871			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586		
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268		
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27 1	542 3	N	-0-	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27 1	538 3	N	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1	505 3	N	-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26 1	535 3	N	-0-	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24 1	523 3	N	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//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	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5107 - 5940		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	5	1	61	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	127	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	198	7	1	64	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	73	-0-	73	271	8	1	65	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	271					Y	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5674 - 5970		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5206		PERF. 3470 - 3520		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	13	1	65	3	N	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-	-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 833X		RRCID -> 175792		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4868 - 5134		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8302X		RRCID -> 175793		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4656 - 5164		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8312S		RRCID -> 175804		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4738 - 5208		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	9	1	31	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	99	7	1	52	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	142	10	1	33	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	191	10	1	39	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	191					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1311S		RRCID -> 175811		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 6		RRCID -> 175816		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	32	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	55	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	32	-0-	32	87	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	14	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876							
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	3	N	-0-					-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	28	1	222	3	N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 175827		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847							
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//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 UNDERAGE	* * DISPOSITIONS CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 175829		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154			
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	333	-0-	333	686	333	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	381	-0-	381	1067	381	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1408	341	2	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1408			Y	NO RPT			1

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 175831		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226			
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	472	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	450	-0-	450	922	450	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	463	-0-	463	1385	463	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	474	-0-	474	1859	474	2	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1859			Y	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 175832		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	13	1	131	3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	384	-0-	384	528	34	1	350	3	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	740	-0-	740	1268	63	1	677	3	Y	-0-	2
04	DLQ G-10	639	-0-	639	1907	58	1	581	3	Y	-0-	2
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	1907			Y	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 175838		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	10	1	94	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	206	9	1	93	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	108	-0-	108	314	9	1	99	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	415	9	1	92	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	415			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 3R		RRCID -> 175852		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-	5
02	DLQ G-10	43	-0-	43	93	3	1	40	3	Y	-0-	5
03	DLQ G-10	34	-0-	34	127	3	1	31	3	Y	-0-	5
04	DLQ G-10	32	-0-	32	159	4	1	28	3	Y	-0-	5
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	159			Y	NO RPT			5

RICHARDSON 139		WELL #: 7		RRCID -> 175855		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280			
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	18	1	216	3	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	140	-0-	140	374	11	1	129	3	Y	-0-	4
03	DLQ G-10	715	-0-	715	1089	71	1	644	3	Y	-0-	4
04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	2090	105	1	896	3	Y	-0-	4
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2090			Y	NO RPT			4

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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	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
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	971	-0-	971	971	73	1	898	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	956	-0-	956	1927	73	1	883	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1095	-0-	1095	3022	109	1	986	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1160	-0-	1160	4182	122	1	1038	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	4182					Y	NO RPT	-0-

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	48	3	1	23	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	81	5	1	28	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	110	3	1	26	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	110					Y	NO RPT	-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880			
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	28	1	303	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	598	28	1	239	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	289	-0-	289	887	41	1	248	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	281	-0-	281	1168	29	1	252	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1168					Y	NO RPT	-0-

MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224			
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	300	-0-	300	622	300	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	319	-0-	319	941	319	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	304	-0-	304	1245	304	2			Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1245					Y	NO RPT	-0-

MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052		COMPL. DATE 10/16/1999			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484			
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	553	268	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	284	-0-	284	837	284	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	272	-0-	272	1109	272	2			Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1109					Y	NO RPT	-0-

MAYER 9		WELL #: 2		RRCID -> 176068		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136			
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333	712	333	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	354	-0-	354	1066	354	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	357	-0-	357	1423	357	2			Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1423					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 41		//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

ESPY 41		WELL #: 9		RRCID -> 176178		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5608 - 5782				
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	150	1	694	3	Y	44					48
01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	168	1	708	3	Y	-0-	1	1			47
02	DLQ G-10	910	-0-	910	1786	183	1	726	3	Y	1					48
03	DLQ G-10	713	-0-	713	2499	171	1	542	3	Y	-0-	10	1			38
04	DLQ G-10	565	-0-	565	3064	122	1	443	3	Y	-0-	1	1			37
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3064					Y	NO RPT					37

ESPY 41		WELL #: 10		RRCID -> 176181		COMPL. DATE 12/05/1999			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5607 - 5706				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 8		RRCID -> 176185		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5494 - 5823				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56		WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5522 - 5778				
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	28	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	41	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	94	-0-	94	135	20	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	135					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56		WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5346 - 5790				
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	23	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	32	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	58	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	58					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57		WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5343 - 5740				
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	45	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	63	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	81	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	81					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//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 #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860												
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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												
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	618	2		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1161	543	2		Y	-0-		1
03	DLQ G-10	569	-0-	569	1730	569	2		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	403	-0-	403	2133	403	2		Y	-0-		1
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2133				Y	NO RPT		1
MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320												
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	319	153	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	194	-0-	194	513	194	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	86	-0-	86	599	86	2		Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	599				Y	NO RPT		-0-
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058												
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	32	1	394	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1220	61	1	733	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1105	-0-	1105	2325	110	1	995	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1195	-0-	1195	3520	126	1	1069	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3520				Y	NO RPT		-0-
MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216												
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-	-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	3	N	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-	-0-
05	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250												
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	-0-
03	310 N	131	-0-	-179	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-
04	330 N	205	-0-	-125	-0-	9	1	196	3	N	-0-	-0-
05	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312											
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158											
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164											
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238											
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	3	N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414											
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452											
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	22	1	429	3	N	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	3	N	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT
WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670											
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	25	1	488	3	N	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	24	1	487	3	N	-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	22	1	475	3	N	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296			
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
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	54	1 146 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	94	1 314 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	264	-0-	264	672	30	1 234 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	216	-0-	216	888	49	1 167 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	1070	36	1 146 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1070			Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304			
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1 228 3	N	-0-		8
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43	1 258 3	N	-0-		8
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	57	1 367 3	N	-0-		8
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	54	1 342 3	N	-0-		8
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	43	1 307 3	N	-0-		8
05	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-			N	NO RPT		8

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268			
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	55	1 353 3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44	1 308 3	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	40	1 274 3	N	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	38	1 232 3	N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1 171 3	N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1 307 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3	1 43 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	507	-0-	507	553	39	1 468 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	569	-0-	569	1122	57	1 512 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	589	-0-	589	1711	62	1 527 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1711			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280			
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1 202 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	16	1 196 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	199	-0-	199	411	15	1 184 3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	221	-0-	221	632	22	1 199 3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	191	-0-	191	823	20	1 171 3	Y	-0-		1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	823			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628					
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
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03	341 N	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270					
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	32	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	269	15	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	131	-0-	131	400	30	1	101	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	501	20	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	501					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762					
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
03	372 N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 19		WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292					
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	269	-0-	269	575	269	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	292	-0-	292	867	292	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	289	-0-	289	1156	289	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1156					Y	NO RPT			1

MAYER 47		WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 5		RRCID -> 176883		COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130					
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 176886	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5248	-		6254				
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 177015	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6350	-		7196				
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	19	1	399	3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016	COMPL. DATE 03/30/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6500	-		7316				
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	27	1	539	3	N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-			-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	3	N	-0-			-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7150	-		7308				
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	4			10
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	200	3	N	3	6	1	7
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	3			10
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	4	7	1	7
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	3			10
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	3	9			N	NO RPT			10

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6902	-		6938				
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	173	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	79	-0-	79	252	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	362	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	362					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5134	-		5154				
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	686	350	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	1065	379	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	385	-0-	385	1450	385	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1450					Y	NO RPT			-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 4864 -		5222		
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	276	145	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159	435	159	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	148	-0-	148	583	148	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	583					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4850 -		5224		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4894 -		5210		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4884 -		5240		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	174	91	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	278	104	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	103	-0-	103	381	103	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	381					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1316S		RRCID -> 177506		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4840 -		5188		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1074A		RRCID -> 177509		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5178 -		5242		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 16700		PERF. 5166 -		5228		
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	257	-0-	257	497	257	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	294	-0-	294	791	294	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	332	-0-	332	1123	332	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1123					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

M	ALLOW CODE	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	37	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	407	-0-	407	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1393				Y	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	476	3	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	520	-0-	520	-0-	39	1	480	3	Y	1	1				13
						1	9									
02	DLQ G-10	526	-0-	526	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	532	-0-	532	-0-	53	1	479	3	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	1915				Y	-0-					13
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1915				Y	NO RPT					13

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//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 #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320														
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	3	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404														
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	3			13
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	236	3	N	3	8	1	8
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	5			13
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	7	10	1	10
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	3			13
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	3	9			N	NO RPT			13

WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029														
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224														
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	8	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	81	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	115	8	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	169	11	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	169					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202														
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	56	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	221	-0-	221	466	25	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	692	51	1	175	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	225	-0-	225	917	44	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	917					Y	NO RPT			-0-
MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270														
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288														
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910														
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			2
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-	1 1		1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			1
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-	1 1		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176														
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			3
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-	2 1		1
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			1
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-	1 1		-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
05	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206														
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116		
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
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	581	-0-	581	581	581	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	544	-0-	544	1125	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	576	-0-	576	1701	576	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	552	-0-	552	2253	552	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2253			Y	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684		
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100		
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N NO RPT		-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-	-0-	1
01	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	2	Y	-0-	-0-	1
02	DLQ G-10	421	-0-	421	841	421	2	Y	-0-	-0-	1
03	DLQ G-10	439	-0-	439	1280	439	2	Y	-0-	-0-	1
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1704	424	2	Y	-0-	-0-	1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1704			Y	NO RPT		1

PFLUGER 103		WELL #: 11		RRCID -> 177836		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	50	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	451	26	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	241	-0-	241	692	55	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	930	47	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	930			Y	NO RPT		-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966		
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	114	-0-	-444	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	651 N NO RPT		-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1303		RRCID -> 177993		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602			
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
03	620 N	105	-0-	-515	-0-	105	2	N	-0-		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680			
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118			
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	321	-0-	321	-0-	321	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	623	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	941	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	305	-0-	305	-0-	1246	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1246		Y	NO RPT		-0-

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034			
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-		30
01	DLQ G-10	902	-0-	902	-0-	902	2	Y	-0-		30
02	DLQ G-10	856	-0-	856	-0-	1758	2	Y	1		31
03	DLQ G-10	911	-0-	911	-0-	2669	2	Y	-0-		31
04	DLQ G-10	872	-0-	872	-0-	3541	2	Y	-0-		31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3541		Y	NO RPT		31

FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674			
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
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28 1	280 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	29 1	273 3	N	-0-	-0-	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	273 3	N	-0-	-0-	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40 1	260 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	

PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4	-0-	4	5	4 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	4	-0-	4	9	1 1	3 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	4	-0-	4	13	1 1	3 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT	-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID -> 178330		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 16		RRCID -> 178333		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 1	15 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	4 1	14 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	15	-0-	15	33	2 1	13 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	23	-0-	23	56	5 1	18 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	19	-0-	19	75	4 1	15 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	75			Y	NO RPT	-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 17		RRCID -> 178334		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30 1	81 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	24 1	80 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	97	-0-	97	201	11 1	86 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	98	-0-	98	299	22 1	76 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	77	-0-	77	376	15 1	62 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	376			Y	NO RPT	-0-	

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190			
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	314	-0-	314	651	314 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	329	-0-	329	980	329 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	321	-0-	321	1301	321 2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1301			Y	NO RPT	-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						
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5312 - 5613						
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6476 - 8058						
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	48	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	69	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6414 - 7106						
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	113	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	168	8	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	222	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7104 - 7206						
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	30	1	325	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	344	-0-	344	699	36	1	308	3	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	353	-0-	353	1052	50	1	303	3	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	343	-0-	343	1395	35	1	306	3	Y	2			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1395	2	9			Y	NO RPT			6

WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6394 - 7112						
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	166	-0-	166	341	166	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	180	-0-	180	521	180	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	682	161	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	682					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

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
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	9	1	101	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	233	13	1	110	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	129	-0-	129	362	18	1	111	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	497	14	1	121	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	497					Y	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	2				9
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	196	3	N	3	6	1		6
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	3				9
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	182	3	N	4	7	1		6
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	8	1	171	3	N	2				8
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-	2	9			N	NO RPT				8

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	27	1	91	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	251	15	1	118	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	129	-0-	129	380	29	1	100	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	497	23	1	94	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	497					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	5	1	15	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	27	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	27					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 78		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986							
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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38		WELL #: 5		RRCID -> 178744		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	93	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	140	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	183	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-

MAYER 47		WELL #: 8		RRCID -> 178746		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140							
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	11	3	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH GG		WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394							
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880							
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
05	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
GALBREATH 79		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717					
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 91		WELL #: 7		RRCID -> 178906		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956					
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	15	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	200	13	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	65	-0-	65	265	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	134	399	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT			-0-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178930		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888					
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716					
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	287	3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 18		RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174					
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	44	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	38	1	128	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	318	17	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	155	-0-	155	473	35	1	120	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	138	-0-	138	611	27	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	611					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15		RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260					
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178957		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027					
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//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

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID ->	178979	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5212 -	5284		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	38	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	308	16	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	457	34	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	613	31	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	613					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID ->	178999	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	5405	PERF.	5218 -	5292		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	85	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	77	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	309	-0-	309	642	35	1	274	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	318	-0-	318	960	72	1	246	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	325	-0-	325	1285	64	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1285					Y	NO RPT			-0-

DAVID 109		WELL #: 13		RRCID ->	179000	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5233 -	5350		
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	88	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	83	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	327	-0-	327	686	37	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	352	-0-	352	1038	80	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	323	-0-	323	1361	64	1	259	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1361					Y	NO RPT			-0-

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID ->	179009	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5236 -	5290		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	12	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	13	1	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-

DAVID 109		WELL #: 15		RRCID ->	179013	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5180 -	5252		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	15	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	118	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	72	-0-	72	190	16	1	56	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	264	15	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	264					Y	NO RPT			-0-

DAVID 109		WELL #: 16		RRCID ->	179014	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5218 -	5337		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID ->	179021	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	7002 -	7192		
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	220	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	115	-0-	115	335	11	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	449	14	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	449					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "JJJ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642					
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
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 98				WELL #: 16		RRCID -> 179026			COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT				WELL #: 5		RRCID -> 179081			COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLIAN, W. B. 10				WELL #: 16		RRCID -> 179215			COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441		
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	84	1	650	3	N	-0-			-0-
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	105	1	628	3	N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	96	1	622	3	N	-0-			-0-
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	99	1	626	3	N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	91	1	650	3	N	-0-			-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 94				WELL #: 6		RRCID -> 179217			COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 98				WELL #: 12		RRCID -> 179229			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "EEEE"				WELL #: 2		RRCID -> 179275			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//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 3		WELL #: 1		RRCID -> 179336	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6322	-		8156				
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			12
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	476	-0-	476	756	476	2			Y	-0-			12
03	DLQ G-10	375	-0-	375	1131	375	2			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	332	-0-	332	1463	332	2			Y	-0-			12
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1463					Y	NO RPT			12

MAYER 3		WELL #: 2		RRCID -> 179339	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6534	-		7439				
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	454	219	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	688	234	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	914	226	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	914					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6410	-		7164				
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 14		WELL #: 6		RRCID -> 179471	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5038	-		5473				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
05	10 N NO RPT		-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 14		WELL #: 7		RRCID -> 179472	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4984	-		5276				
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	-0-			4
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	1			5
						1	9							
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	1			6
						1	9							
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	1			7
						1	9							
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	2			9
						2	9							
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT			9

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 179474	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 6407	-		7678				
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495											
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	3	N	-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	128	1	901	3	N	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	92	1	632	3	N	-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	621	3	N	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	76	1	488	3	N	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT
FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072											
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144											
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	32	1	190	3	N	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	11	1	178	3	N	26
						29	9				
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	50
						55	9				67 1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT
SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218											
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576											
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120											
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	2 N		-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//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

SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID -> 179625		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5320 - 6014					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96		WELL #: 10		RRCID -> 179628		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 6315			PERF. 5804 - 5831					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111		WELL #: 12		RRCID -> 179629		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5328 - 6327					
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	329	3	N	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111		WELL #: 14		RRCID -> 179630		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5594 - 6490					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111		WELL #: 15		RRCID -> 179632		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6218 - 6560					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7384 - 7519					
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					1
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					1
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					1
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					1
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 179639		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7448 - 7499					
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					1
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					1
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					1
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-					1
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 52		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466																			
12	01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-							1
		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	2		2	8				1
									2	9									
02	03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-							1
		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-							1
		120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-							1
		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT							1

WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560																			
12	01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	N	-0-							5
		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-							5
		874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	N	-0-							5
		1023 N	809	-0-	-214	-0-	37	1	772	3	N	-0-							5
		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	3	N	-0-							5
		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT							5

WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930																			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086																			
12	01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-							-0-
		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-							-0-
		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-							-0-
		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-							-0-
		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-							-0-
		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT							-0-

WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068																			
12	01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-							-0-
		808 N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	3	N	-0-							-0-
		733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	N	-0-							-0-
		775 N	751	-0-	-24	-0-	35	1	716	3	N	-0-							-0-
		866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	N	-0-							-0-
		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT							-0-

WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120																			
12	01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-							-0-
		589 N	570	-0-	-19	-0-	27	1	543	3	N	-0-							-0-
		543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-							-0-
		589 N	570	-0-	-19	-0-	26	1	544	3	N	-0-							-0-
		552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-							-0-
		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT							-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

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6420 - 8122		
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	3	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7832 - 7923		
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6328 - 6526		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	-0-			-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7018 - 7840		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6952 - 7130		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4902 - 5426		
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6338 - 7898		
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	19	1	414	3	N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832			
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982			
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988			
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	3	N	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	N	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262			
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237			
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	524	-0-	524	-0-	48	1	476	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	-0-	45	1	445	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	517	-0-	517	-0-	49	1	468	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	37	1	377	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050			
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	5	1	53	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	5	1	51	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	6	1	60	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	6	1	62	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//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 #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234												
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 3	N	-0-			4
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	20 1	404 3	N	-0-			4
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	N	-0-			4
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1	423 3	N	-0-			4
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	18 1	392 3	N	-0-			4
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			4

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070												
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366												
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752												
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	16	7 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	18	2 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	20	2 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846												
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170												
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976												
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	5 1	47 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	103	3 1	48 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	156	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	53	-0-	53	209	4 1	49 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	209			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NIXON 177		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379			
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	N	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	3	N	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	N	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068			
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-	6
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	1	1	244	3	Y	-0-	6
02	DLQ G-10	286	-0-	286	531	286	3			Y	-0-	6
03	DLQ G-10	244	-0-	244	775	244	3			Y	-0-	6
04	DLQ G-10	202	-0-	202	977	202	3			Y	-0-	6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	977				Y	NO RPT		6

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823			
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776			
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-	-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320			
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	N	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	98	33	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	110	12	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	115	5	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184								
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	486	236	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	252	-0-	252	738	252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	978	240	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	978					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	18	1	126	3	N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	Y	15		176
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	17	9	34	3	Y	25	1 1	200
02	DLQ G-10	73	-0-	73	142	28	9	10	1	Y	14		214
03	DLQ G-10	95	-0-	95	237	15	9	13	1	Y	25	164 1	75
04	DLQ G-10	97	-0-	97	334	28	9	10	1	Y	28		103
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	334	31	9			Y	NO RPT		103

PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372				
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	74	1	201	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	39	1	130	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	311	16	1	126	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	106	-0-	106	417	24	1	82	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	299	-0-	299	716	59	1	240	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	716					Y	NO RPT		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184				
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	37	1	123	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	434	31	1	243	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	323	-0-	323	757	73	1	250	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	326	-0-	326	1083	64	1	262	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1083					Y	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044				
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890				
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-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	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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 3		RRCID -> 181055		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	406	-0-	406	793	406 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	422	-0-	422	1215	422 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	399	-0-	399	1614	399 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1614		Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181056		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187		
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	360	172 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	190	-0-	190	550	190 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	184	-0-	184	734	184 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	734		Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 3		RRCID -> 181062		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 5		RRCID -> 181064		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200		
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	349	-0-	349	710	349 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	354	-0-	354	1064	354 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	335	-0-	335	1399	335 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1399		Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 6		RRCID -> 181066		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184		
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	300	-0-	300	613	300 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	351	-0-	351	964	351 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	321	-0-	321	1285	321 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1285		Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	148	71 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	73	-0-	73	221	73 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	289	68 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	289		Y	NO RPT		-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY 71		WELL #: 9		RRCID -> 181070		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5503			PERF. 4721 - 5234		
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	464	227	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	244	-0-	244	708	244	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	857	149	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	857					Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4770 - 5129		
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	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	26	17	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	46	20	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	46					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 8075			PERF. 7870 - 7944		
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-	1	1	-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	28	1	329	3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	1			1
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	3	N	-0-	1	1	-0-
05	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 8236			PERF. 5702 - 7990		
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	N	1	1	1	1
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	38	1	446	3	N	1	1	1	1
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	N	1	1	1	1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	1			2
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	N	-0-	1	1	1
05	527 N NO RPT		-0-	-527	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1878		RRCID -> 181096		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8310			PERF. 5686 - 7954		
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	1	1	1	1
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	N	1	1	1	1
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	N	1	1	1	1
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-			1
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	N	-0-	1	1	-0-
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1882R		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714													
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	66	1	822	3	N	1	2 1	3
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	921	3	N	2	2 1	3
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	847	3	N	4	3 1	4
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	830	3	N	1	1 1	4
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	844	3	N	2	4 1	2
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		2

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088													
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	10	1	118	3	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	131	-0-	131	259	10	1	121	3	Y	-0-		6
03	DLQ G-10	155	-0-	155	414	15	1	140	3	Y	-0-		6
04	DLQ G-10	342	-0-	342	756	36	1	306	3	Y	-0-		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	756					Y	NO RPT		6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177													
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	172	85	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	258	86	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	343	85	3			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198													
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	503	243	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	254	-0-	254	757	254	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	253	-0-	253	1010	253	3			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1010					Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//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 #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990												
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	21 1	124 3	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	144 3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050												
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612												
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61 1	759 3	N	1	1 1		2
						1 9						
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	63 1	755 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	59 1	714 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	63 1	760 3	N	1	1 1		2
						1 9						
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61 1	732 3	N	1	2 1		1
						1 9						
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			1

WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880												
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42 1	526 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	46 1	550 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41 1	499 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	530 3	N	-0-			1
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	44 1	519 3	N	1	1 1		1
						1 9						
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			1

WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620												
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-			1
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-			1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-			1
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 3	N	-0-			1
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-			1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			1

WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212												
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	7	4 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	11	4 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	16	5 3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565		COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246			
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
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	105	34	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	138	33	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	138			Y	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100			
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	210	103	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	320	110	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	407	87	2	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	407			Y	NO RPT		-0-

WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N		-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482			
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N		-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	N		-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 2		RRCID -> 181844		COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473			
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N		-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N		-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N		-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	3	N		-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CUSENBARY 71		WELL #: 13		RRCID -> 181852		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156			
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
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	49	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	63	-0-	63	112	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	189	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	189			Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 18		RRCID -> 181855		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230			
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT

BLOODWORTH 139		WELL #: 9		RRCID -> 182121		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 10		RRCID -> 182220		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	61	1	157	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	22	1	109	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	402	45	1	226	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	661	-0-	661	1063	124	1	537	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	217	-0-	217	1280	34	1	183	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1280					Y	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 1734		RRCID -> 182224		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742			
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
05	9 N NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 94		WELL #: 10		RRCID -> 182226		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740			
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	N	-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	63	1	837	3	N	-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: A302		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
RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046													
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	20	1	244	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	251	-0-	251	515	19	1	232	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	271	-0-	271	786	27	1	244	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	200	-0-	200	986	21	1	179	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	986					Y	NO RPT		-0-
WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690													
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-		6
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-		6
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-		6
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	2		8
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-		8
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		8
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248													
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	9	1	78	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	149	6	1	56	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	232	8	1	75	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	362	15	1	115	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	362					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414													
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	2		5
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	23	1	198	3	Y	1	3 1	3
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	1		4
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	20	1	194	3	Y	2	3 1	3
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	1		4
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		4

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 #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962											
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048											
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-
01	651 N	483	-0-	-168	-0-	23	1	457	3	N	-0-
						3	9				3 8
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-
03	620 N	338	-0-	-282	-0-	16	1	322	3	N	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176											
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154											
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960											
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218											
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	2
						2	9				
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	6	1	116	3	N	2 5 1
						2	9				
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	2
						2	9				
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	2	1	33	3	N	1 5 1
						1	9				
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	3
						3	9				
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//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

MAYER		WELL #: 40		RRCID ->	182561	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6584 - 7356
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-		-0-
01	341 N	15	-0-	-326	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 3	N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 41		RRCID ->	182562	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7192 - 7202
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 3	N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	6 1	138 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 42		RRCID ->	182563	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	6932 - 7006
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-		1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	1	1 1	1
						1 9					
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-		1
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-	1 1	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 39		RRCID ->	182566	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6566 - 8076
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	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID ->	182652	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5224 - 6079
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	N	-0-		1
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	41 1	246 3	N	-0-		1
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	N	-0-		1
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-		1
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1	260 3	N	-0-	1 1	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID ->	182653	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5104 - 6172
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	12 1	74 3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 3	N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
DAVID 109		WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388				
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
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	92	1	250	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	80	1	267	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	323	-0-	323	670	36	1	287	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	349	-0-	349	1019	79	1	270	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	356	-0-	356	1375	70	1	286	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1375					Y	NO RPT		-0-

JONES 120		WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122				
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	Y	12	15 1	20
01	DLQ G-10	499	-0-	499	499	61	1	432	3	Y	5		25
02	DLQ G-10	417	-0-	417	916	56	1	355	3	Y	5	15 1	15
03	DLQ G-10	366	-0-	366	1282	45	1	312	3	Y	8	7 1	16
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1626	41	1	299	3	Y	4	5 1	15
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1626					Y	NO RPT		15

SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546				
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	20	1	170	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	362	16	1	156	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	195	-0-	195	557	22	1	173	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	185	-0-	185	742	21	1	164	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	742					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 128		WELL #: 16		RRCID -> 182673		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 282		RRCID -> 182675		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478				
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	2		6
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	38	1	323	3	Y	3	5 1	4
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	4		8
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	2	5 1	5
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	Y	3		8
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		8

DAVID 109		WELL #: 17		RRCID -> 182681		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	21	1	70	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	86	177	10	1	76	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	235	13	1	45	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	326	18	1	73	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	326					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD		//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 #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330												
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67 1	698 3	Y	1			14
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	80 1	682 3	Y	20	15	1	19
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	69 1	680 3	Y	7			26
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	76 1	720 3	Y	2	14	1	14
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	89 1	696 3	Y	5			19
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	6 9		Y	NO RPT			19
SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348												
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	9 1	81 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	8 1	74 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	-0-	12 1	89 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	9 1	72 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614												
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17 1	184 3	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19 1	186 3	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	173 3	N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 3	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17 1	175 3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088												
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990												
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238												
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41 1	112 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	35 1	117 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	-0-	15 1	115 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	-0-	30 1	100 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	547	27 1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	547		Y	NO RPT			-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183093	COMPL. DATE 05/07/2001	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5626	-		5920		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5318	-		6298		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 183096	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 7246	-		8152		
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	179	-0-	179	372	179	2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	196	-0-	196	568	196	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	196	-0-	196	764	196	2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	764				Y	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7160	-		8528		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	309	-0-	309	689	309	2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	359	-0-	359	1048	359	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	365	-0-	365	1413	365	2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1413				Y	NO RPT	-0-	

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5208	-		5268		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42 3	N	-0-	-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5362	-		6252		
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309 3	N	-0-	-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	47	1	284 3	N	-0-	-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279 3	N	-0-	-0-	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293 3	N	-0-	-0-	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114	COMPL. DATE 05/06/2001	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7210	-		7510		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155 3	N	-0-	-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150 3	N	-0-	-0-	
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160 3	N	-0-	-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 3	N	-0-	-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	27 1	298 3	N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 3	N	-0-	-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	26 1	302 3	N	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31 1	286 3	N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194		
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	265 3	N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376		
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-	1
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372 2		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	352	-0-	352	724	352 2		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	360	-0-	360	1084	360 2		Y	-0-	1
04	DLQ G-10	340	-0-	340	1424	340 2		Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1424			Y	NO RPT	1

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	29 1	78 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	25 1	84 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	205	11 1	85 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	97	-0-	97	302	22 1	75 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	402	20 1	80 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	402			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180			
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
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176			
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146			
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550			
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	110	1	298	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	104	1	346	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	359	-0-	359	809	40	1	319	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	384	-0-	384	1193	87	1	297	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	404	-0-	404	1597	80	1	324	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1597					Y	NO RPT

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	N	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918			
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
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	17 1	102 3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	108 3	N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 59		RRCID -> 183718		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974			
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948			
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17 1	45 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	14 1	47 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	7 1	53 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	14 1	48 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	14 1	57 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	254		Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980			
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15 1	92 3	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5134	- 5200								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 5139	- 5228								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6425	- 6690								
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 5102	- 5168								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1158S		RRCID -> 184090	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 5373	PERF. 5143	- 5214								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 184093	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6918	- 7310								
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6240	- 7088								
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6228 - 7066			
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
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3	N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-		263	3	N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3	N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-		237	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6206 - 7262			
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3	N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6212 - 7310			
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3	N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3	N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 5367		PERF. 5175 - 5202			
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	3	N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	3	N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	3	N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	3	N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	3	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 5301		PERF. 5076 - 5148			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5309		PERF. 5102 - 5128			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5100 - 5162			
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3	N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-		337	3	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3	N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-		330	3	N	-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-		313	3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3362		- 3390				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5402		- 6258	
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5765		- 5792	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6216		- 7046	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6330		- 6738	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	47	3	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 1R		RRCID -> 184550		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6352		- 6446	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #: 15		RRCID -> 184556		COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5632		- 5738	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 184561	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6759	-		6836			
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	20	1	200	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	210	-0-	210	430	19	1	191	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	222	-0-	222	652	21	1	201	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	218	-0-	218	870	20	1	198	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	870					Y	NO RPT	-0-	

FIELDS 23		WELL #: 8		RRCID -> 184569	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5023	-		5041			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 10		RRCID -> 184575	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5130	-		5878			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HUDSPETH 51		WELL #: 1		RRCID -> 184576	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7354	-		7446			
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	7	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-	7	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-	7	
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-	7	
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-	7	
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT	7	

HUDSPETH 53		WELL #: 1		RRCID -> 184582	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 6710	-		7614			
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-	1	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-	1	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	1	
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	N	-0-	1	
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	N	-0-	1	
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT	1	

HUDSPETH 54		WELL #: 3		RRCID -> 184583	COMPL. DATE 07/08/2001	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 7236	-		7530			
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-	1	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-	1	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-	1	
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-	1	
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	6	1	132	3	N	-0-	1	
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT	1	

KIRBY 184		WELL #: 5		RRCID -> 184887	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6256	-		6270			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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 #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6512		-		7946		
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	33	1	334	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	389	-0-	389	756	35	1	354	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	400	-0-	400	1156	38	1	362	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	396	-0-	396	1552	36	1	360	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1552					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 6208		-		7878		
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	40	1	399	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	929	45	1	445	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	486	-0-	486	1415	46	1	440	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	452	-0-	452	1867	41	1	411	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1867					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5100		-		5826		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6516		-		7998		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	22	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	33	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	43	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	43					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6802		-		7990		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	14	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	300	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	151	-0-	151	451	14	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	603	14	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	603					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 5584		-		5634		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4844		-		5356		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-			4
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-			4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	N	-0-			4
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	N	-0-			4
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	3	N	-0-			4
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//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	

WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146											
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592											
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-		2
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-		2
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-		2
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-		2
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-		2
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400											
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-		-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	30 1	321 3	N	-0-		-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	299 3	N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	343 3	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	41 1	386 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510											
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36 1	276 3	N	1		5
						1 9					
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 1	279 3	N	1		6
						1 9					
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	33 1	233 3	N	5	8 1	3
						6 9					
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	29 1	174 3	N	15		18
						17 9					
04	300 N	173	-0-	-127	-0-	23 1	150 3	N	-0-	15 1	3
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		3

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604											
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-		2
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3	N	-0-		2
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	-0-		2
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-		2
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-		2
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		2

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344											
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	263 3	N	-0-		-0-
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	25 1	296 3	N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 3	N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27 1	326 3	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082					
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
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID -> 185929		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: S410		RRCID -> 185930		COMPL. DATE 10/16/2001			TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152					
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1743		RRCID -> 186187		COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990					
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1737		RRCID -> 186188		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700					
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	781	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	65	1	776	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	731	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	772	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	63	1	748	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID -> 186190		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962				
M	O	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1735		RRCID -> 186191		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488				
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	334 3	N	-0-		-0-
01	403 N	298	-0-	-105	-0-	-0-	23 1	275 3	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	339 3	N	-0-		-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	356 3	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	371 3	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1723		RRCID -> 186193		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016				
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	394 3	N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	335 3	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	360 3	N	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	441 3	N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	398 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 186202		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 15		RRCID -> 186203		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 23		WELL #: 7		RRCID -> 186206		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492				
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FIELDS 16		WELL #: 10		RRCID -> 186214		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188			
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
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FIELDS 19		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968			
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FIELDS 20		WELL #: 13		RRCID -> 186236		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928			
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	3	N	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	348	3	N	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	3	N	-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	3	N	-0-
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	42	1	316	3	N	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 51		//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

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198												
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219												
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210												
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240												
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1068S		RRCID ->	186699	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5178 - 5233		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 1604		RRCID ->	186713	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	4940 - 5246		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	542	-0-	542	-0-	542	2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	511	-0-	511	-0-	1053	2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	539	-0-	539	-0-	1592	2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	511	-0-	511	-0-	2103	2		Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2103			Y	NO RPT			1

MAYER 3C		WELL #: 3		RRCID ->	186720	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6646 - 7972		
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	303	-0-	303	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	292	-0-	292	-0-	1188	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1188			Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. 15		WELL #: 5		RRCID ->	186721	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5304 - 5328		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	176 3	Y	11	23 1		5
01	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	12	9	40 1	Y	8			13
02	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	9	9	24 1	Y	15			28
03	DLQ G-10	195	-0-	195	-0-	17	9	16 1	Y	3	27 1		4
04	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	3	9	26 1	Y	50			54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55	9	846	Y	NO RPT			54

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 7		RRCID -> 186753		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464		
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
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17 1	111 3	N	-0-	3
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19 1	134 3	N	1	4
						1 9				
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 3	N	-0-	4
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19 1	118 3	N	2	6
						2 9				
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	17 1	109 3	N	1	7
						1 9				
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	7

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	85	31 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29	114	29 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	147	33 3		Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	147			Y	NO RPT	-0-

KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400		
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	272	-0-	272	558	272 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	285	-0-	285	843	285 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	1121	278 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1121			Y	NO RPT	-0-

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	11	7 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	22	11 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	34	12 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	34			Y	NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314												
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	43	13	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	54	11	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		-0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268												
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	36	1	229	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	550	25	1	260	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	306	-0-	306	856	29	1	277	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	1129	29	1	244	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1129					Y	NO RPT	-0-

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238												
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	22	1	137	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	335	16	1	160	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	520	18	1	167	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	690	18	1	152	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	690					Y	NO RPT	-0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910												
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	267	1	2311	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2726	-0-	2726	2726	373	1	2353	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	262	-0-	262	2988	23	1	239	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2988					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	390	-0-	390	3378	41	1	349	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3378					Y	NO RPT	-0-

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118												
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY, W. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3405		RRCID -> 187071		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	144	1	848	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	909	-0-	909	909	193	1	716	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	863	-0-	863	1772	115	1	748	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	901	-0-	901	2673	76	1	825	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	867	-0-	867	3540	114	1	753	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3540					Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 3504		RRCID -> 187075		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214					
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	251	3	Y	18	42	1	4
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	54	1	201	3	Y	16			20
02	DLQ G-10	540	-0-	540	813	18	9	439	3	Y	31			51
03	DLQ G-10	513	-0-	513	1326	34	9	463	3	Y	6	49	1	8
04	DLQ G-10	474	-0-	474	1800	7	9	402	3	Y	10			18
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1800	61	1			Y	NO RPT			18

HICKS 22		WELL #: 6		RRCID -> 187080		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187081		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208					
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	456	219	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	235	-0-	235	691	235	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	222	-0-	222	913	222	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	913					Y	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 8		RRCID -> 187092		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510					
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	201	133	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	90	-0-	90	291	90	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	84	-0-	84	375	84	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	375					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//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 #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5548 - 6444				
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37 1	296 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	34 1	293 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	291	-0-	291	618	27 1	264 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	316	-0-	316	934	36 1	280 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	293	-0-	293	1227	33 1	260 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1227			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 5112 - 5164				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 7884 - 8724				
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	58 1	717 3	N	2	2 1		3
						2 9						
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	59 1	697 3	N	2	2 1		3
						2 9						
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	53 1	641 3	N	2	2 1		3
						2 9						
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	55 1	668 3	N	2	1 1		4
						2 9						
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	54 1	642 3	N	2	4 1		2
						2 9						
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			2

WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5197 - 6088				
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28 1	167 3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5226 - 6178				
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-			5
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	66 3	N	-0-			5
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			5
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-			5
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-	4 1		1
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			1

WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6432		PERF. 5160 - 5992				
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	-0-			1
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	12 1	70 3	N	-0-			1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			1
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 3	N	-0-			1
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-	1 1		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5358 - 5634				
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
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 5282 - 6016				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	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-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7144 - 7496				
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			2
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-			2
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			2
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	N	-0-			2
04	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	3	N	-0-			2
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			2

FIELDS 29		WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5234 - 5246				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 29		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5222 - 5250				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5846				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 5465		PERF. 5230 - 5294				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7174 - 8426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495 3	N	-0-		1
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296 3	N	-0-		1
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497 3	N	-0-		1
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343 3	N	-0-		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		1

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6274 - 6919		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6748 - 6799		
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5	1	52 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	110	5	1	48 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	166	5	1	51 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	53	-0-	53	219	5	1	48 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	219				Y	NO RPT		-0-

KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6748 - 6859		
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	29	1	291 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	327	-0-	327	647	30	1	297 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	342	-0-	342	989	32	1	310 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	345	-0-	345	1334	31	1	314 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1334				Y	NO RPT		-0-

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 5638		PERF. 4870 - 5282		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5458 - 6500		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 111		WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 5436 - 5450		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-		97	1	836	3	N	-0-			22
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		129	1	1004	3	N	-0-			22
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-		85	1	710	3	N	-0-			22
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-		58	1	665	3	N	7			29
								8	9							
04		540 N	434	-0-	-106	-0-		34	1	400	3	N	-0-			29
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT			29

FIELDS 14																
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-		59	1	373	3	N	-0-			1
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-		59	1	417	3	N	-0-			1
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-		55	1	377	3	N	-0-			1
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-		65	1	398	3	N	-0-			1
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-		89	1	569	3	N	-0-			1
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT			1

FIELDS 16																
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-		3	1	18	3	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		4	1	28	3	N	-0-			-0-
03		15 N	10	-0-	-5	-0-		1	1	9	3	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	3	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

FIELDS 16																
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-		31	1	231	3	N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-		37	1	225	3	N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-		33	1	223	3	N	-0-			-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-		28	1	223	3	N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-		29	1	220	3	N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-

FIELDS 52																
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-		19	1	146	3	N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-		24	1	148	3	N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-		20	1	132	3	N	-0-			-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-		17	1	135	3	N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-		18	1	131	3	N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLY 35																
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	19	-0-	19	-0-		2	1	17	3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	48	-0-	48	-0-		5	1	43	3	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		67				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						

		WELL #:	8	RRCID ->	187784	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	4846 - 6172	
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPY "A"		WELL #:	3304	RRCID ->	187795	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5340 - 5362	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRBY 183		WELL #:	4	RRCID ->	187797	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	6586 - 7304	
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	71 1	684 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	737	-0-	737	737	67 1	667 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
02	DLQ G-10	670	-0-	670	1407	61 1	609 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	720	-0-	720	2127	68 1	652 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	707	-0-	707	2834	64 1	643 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2834			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:	6	RRCID ->	187938	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5042 - 5124	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	44	22 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	78	34 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	104	26 3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:	7	RRCID ->	187940	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	4964 - 5876	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	473	-0-	473	1006	473 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	403	-0-	403	1409	403 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1786	377 3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006																
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	463	224	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	249	-0-	249	712	249	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	945	233	3			Y	-0-					-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	945					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798																
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030																
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					10
01	217 N	12	-0-	-205	-0-	1	1	10	3	N	1	8	1			3
						1	9									
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					3
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-	2	1			1
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956																
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364																
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	791	3	N	1	2	1			2
						1	9									
01	868 N	722	-0-	-146	-0-	56	1	663	3	N	3	2	1			3
						3	9									
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	801	3	N	2	2	1			3
						2	9									
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	69	1	832	3	N	2	1	1			4
						2	9									
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	73	1	870	3	N	1	3	1			2
						1	9									
05	899 N NO RPT		-0-	-899	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4010		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
RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000												
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39 1	479 3	N	1	1 1		1
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41 1	492 3	N	1	1 1		1
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43 1	519 3	N	1	1 1		1
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	45 1	543 3	N	-0-			1
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43 1	518 3	N	1	1 1		1
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1 9		N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 344		RRCID -> 188236		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352			
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 3	N	-0-			-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	33 1	388 3	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	388 3	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 3	N	-0-			-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	29 1	347 3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188259		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713			
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30 1	291 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	29 1	286 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	622	28 1	279 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	307	-0-	307	929	29 1	278 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1237	28 1	280 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1237			Y	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188261		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900			
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	19 1	190 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	406	18 1	179 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	616	20 1	190 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	823	19 1	188 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	823			Y	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188267		COMPL. DATE 01/26/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694			
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	70 1	672 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	62 1	624 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	735	-0-	735	1421	67 1	668 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	757	-0-	757	2178	71 1	686 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	384	-0-	384	2562	35 1	349 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2562			Y	NO RPT			-0-

KELLY 35		WELL #: 6		RRCID -> 188290		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986			
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	12 1	73 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	176	8 1	83 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	97	-0-	97	273	9 1	88 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	360	9 1	78 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	360			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW 30		//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 #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207												
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	32	1	399	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	439	-0-	439	870	34	1	405	3	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	443	-0-	443	1313	44	1	399	3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	433	-0-	433	1746	53	1	380	3	Y	-0-	1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1746					Y NO RPT		1
HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698												
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	25	1	302	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	652	25	1	300	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	338	-0-	338	990	34	1	304	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	331	-0-	331	1321	40	1	291	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1321					Y NO RPT		-0-
MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194												
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	11	1	138	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	295	11	1	135	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	444	15	1	134	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	591	18	1	129	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	591					Y NO RPT		-0-
MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460												
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	22	1	266	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	573	22	1	263	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	853	28	1	252	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	271	-0-	271	1124	33	1	238	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1124					Y NO RPT		-0-
LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194												
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692					
M	ALLOW CODE	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
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	36	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	63	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	63					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800					
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-			5
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-			5
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-	4	1	1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-			1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-			1
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT			1

FIELDS 21		WELL #: 13		RRCID -> 188435		COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800					
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	3	N	-0-			6
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	N	2			8
						2	9							
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	-0-			8
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	N	1			9
						1	9							
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	5			14
						6	9							
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT			14

DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 52		RRCID -> 188747		COMPL. DATE 10/28/2001			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 47		RRCID -> 188748		COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006					
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 48		RRCID -> 188750	COMPL. DATE 02/03/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4976	-	5942			
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 49		RRCID -> 188755	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5756	-	5974			
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-	1	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5536	-	5888			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5002	-	6000			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5001	-	6044			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID -> 188783	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 6802	-	7358			
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15 1	161 3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	14 1	162 3	N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	17 1	156 3	N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5546	-	6700			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794		
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
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	53 1	379 3	N	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	34 1	312 3	N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	201 3	N	-0-	-0-
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	22 1	343 3	N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28 1	304 3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124		
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	15 1	88 3	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	6 1	97 3	N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060		
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	34 1	205 3	N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	N	-0-	-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	16 1	211 3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190		
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 3	N	-0-	-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	86 1	518 3	N	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	570 3	N	-0-	-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	35 1	574 3	N	-0-	-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	39 1	520 3	N	-0-	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480		
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	-0-	1
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23 1	139 3	N	-0-	1
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	-0-	1
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	N	-0-	1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	N	-0-	1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 110		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5358 - 6356		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	22	1	131	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5460 - 6676		
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	240 N	60	-0-	-180	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5522 - 6556		
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376			PERF. 6226 - 7147		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-			20
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	11	1	131	3	Y	-0-			20
02	DLQ G-10	139	-0-	139	281	11	1	128	3	Y	-0-			20
03	DLQ G-10	164	-0-	164	445	16	1	148	3	Y	-0-			20
04	DLQ G-10	329	-0-	329	774	35	1	294	3	Y	-0-			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	774					Y	NO RPT			20
VANDERSTUCKEN 26		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710			PERF. 5230 - 5266		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	9	1	81	3	Y	1	3	1	1
02	DLQ G-10	103	-0-	103	194	6	1	94	3	Y	3			4
03	DLQ G-10	201	-0-	201	395	12	1	188	3	Y	1	4	1	1
04	DLQ G-10	157	-0-	157	552	13	1	141	3	Y	3			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	552	3	9			Y	NO RPT			4
SHURLEY 111		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5304 - 6390		
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 3	Y	-0-				7
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	16 1	198 3	Y	-0-				7
02	DLQ G-10	194	-0-	194	408	15 1	179 3	Y	-0-				7
03	DLQ G-10	210	-0-	210	618	21 1	189 3	Y	-0-				7
04	DLQ G-10	217	-0-	217	835	23 1	194 3	Y	-0-				7
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	835			Y	NO RPT				7

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	10 1	127 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	203	5 1	61 3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	306	10 1	93 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	465	17 1	142 3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	465			Y	NO RPT				-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	6 1	49 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	100	4 1	41 3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	154	6 1	48 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	201	5 1	42 3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	201			Y	NO RPT				-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	4 1	26 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	56	4 1	22 3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	114	7 1	51 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	51	-0-	51	165	6 1	45 3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	165			Y	NO RPT				-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	90 1	857 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	884	-0-	884	884	80 1	803 3	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
02	DLQ G-10	546	-0-	546	1430	50 1	496 3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	446	-0-	446	1876	42 1	404 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	393	-0-	393	2269	35 1	358 3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2269			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES 118		WELL #: 17		RRCID -> 189247		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356							
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	3	1	1		4
						3	9								
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	10	1	74	3	Y	1				5
						1	9								
02	DLQ G-10	8	-0-	8	93	1	1	7	3	Y	-0-	3	1		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-	1	1		1
04	DLQ G-10	17	-0-	17	110	2	1	15	3	Y	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT				1

JONES 118		WELL #: 18		RRCID -> 189248		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322							
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	7	1	52	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	112	7	1	46	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	168	7	1	49	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	228	7	1	53	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228					Y	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4011		RRCID -> 189279		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458							
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-				-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-				-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-				-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	N	1				1
						1	9								
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	25	1	300	3	N	-0-	1	1		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498							
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-				-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	30	1	353	3	N	-0-				-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-				-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	30	1	360	3	N	1				1
						1	9								
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-	1	1		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKS 23		WELL #: 7		RRCID -> 189618		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562							
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	223	107	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	116	-0-	116	339	116	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	449	110	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT				-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189625	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 6380	-		8460	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	77	-0-	77	160	77	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	60	-0-	60	220	60	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	66	-0-	66	286	66	2	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	286			Y	NO RPT	-0-	

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189630	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6370	-		8257	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	224	-0-	224	459	224	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	244	-0-	244	703	244	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	218	-0-	218	921	218	2	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	921			Y	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189633	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6083	-		8126	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	131	5	1	61	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	198	7	1	60	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	263	8	1	57	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	263			Y	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189635	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 8443	PERF. 6640	-		8182	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	20	1	243	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	530	20	1	247	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	270	-0-	270	800	27	1	243	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	263	-0-	263	1063	32	1	231	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1063			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637	COMPL. DATE 12/05/2001	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 5536	-		6600	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	60	3	1	26	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	80	2	1	18	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	59	-0-	59	139	7	1	52	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	139			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH 6774	PERF. 5460	-		6616	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	12	1	104	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	241	11	1	114	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	363	14	1	108	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	129	-0-	129	492	14	1	115	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	492			Y	NO RPT	-0-	

MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 7232	-		7374	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	813	394	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	418	-0-	418	1231	418	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	402	-0-	402	1633	402	2			Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1633			Y	NO RPT	-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						
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	992	-0-	992	992	990	2	2	9	Y	2	2	8			23
02	DLQ G-10	895	-0-	895	1887	894	2	1	9	Y	1					24
03	DLQ G-10	936	-0-	936	2823	936	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	972	-0-	972	3795	972	2			Y	-0-					24
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3795					Y	NO RPT					24

WELL #: 54		RRCID -> 189739		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5013 - 5972						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 6		RRCID -> 189742		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 6332			PERF. 5414 - 6098						
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	N	-0-					-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 9		RRCID -> 189744		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5194 - 6050						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 10		RRCID -> 189745		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5764 - 5960						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 11		RRCID -> 189747		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5198 - 5224						
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
01	248 N	19	-0-	-229	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 13		RRCID -> 189748		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 5818 - 5990						
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 3		WELL #: 3		RRCID ->	189749	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	6364	-	7314	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	166	81	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	252	86	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	84	-0-	84	336	84	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	336					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3		WELL #: 6		RRCID ->	189752	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7188	-	7380	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	194	96	2	1	9	Y	1			1
03	DLQ G-10	104	-0-	104	298	104	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	110	-0-	110	408	110	2			Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	408					Y	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 10		RRCID ->	189755	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4940	-	5488	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	N	-0-			-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	3	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-			-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	26	1	404	3	N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	N	-0-			-0-
05	434 N NO RPT		-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 11		RRCID ->	189757	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4915	-	5430	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID ->	189770	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376	-	8261	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	457	223	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	696	239	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	230	-0-	230	926	230	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	926					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID ->	189773	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6314	-	8533	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-			8
02	DLQ G-10	245	-0-	245	526	245	2			Y	-0-			8
03	DLQ G-10	276	-0-	276	802	276	2			Y	-0-			8
04	DLQ G-10	261	-0-	261	1063	261	2			Y	-0-			8
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1063					Y	NO RPT			8

MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID ->	189780	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	6648	-	8284	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	483	233	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	248	-0-	248	731	248	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	967	236	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	967					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//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

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189785		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8598			PERF. 6308 - 8573		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189790		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8658			PERF. 6364 - 8440		
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	753	-0-	753	1528	753	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	850	-0-	850	2378	850	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	770	-0-	770	3148	770	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3148					Y	NO RPT			1

MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8669			PERF. 6308 - 8352		
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	457	-0-	457	946	457	2			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	484	-0-	484	1430	484	2			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	463	-0-	463	1893	463	2			Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1893					Y	NO RPT			2

FIELDS 15		WELL #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6024			PERF. 4962 - 5390		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	-0-			5
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	N	2			7
						2	9							
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	-0-			7
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	32	1	194	3	N	1			8
						1	9							
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	4			12
						4	9							
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			12

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002			TOTAL DEPTH 8410			PERF. 6248 - 7887		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FIELDS 53		WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6167			PERF. 5156 - 5896		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 6394 - 7474		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 6310 - 7440		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	147	-0-	147	301	147 2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	156	-0-	156	457	156 2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	150	-0-	150	607	150 2		Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	607			Y	NO RPT			1

SHURLEY 95		WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5392 - 6092		
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5300 - 6026		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5486 - 6030		
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30 1	180 3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	12 1	200 3	N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	15 1	194 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5372 - 6412		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, H. E. ETAL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 293		RRCID -> 190299		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7154 - 7414				
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
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28 1	292 3	Y	2			5
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	32 1	270 3	Y	3	4 1		4
02	DLQ G-10	435	-0-	435	740	40 1	391 3	Y	4			8
03	DLQ G-10	378	-0-	378	1118	36 1	340 3	Y	2	5 1		5
04	DLQ G-10	363	-0-	363	1481	41 1	319 3	Y	3			8
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1481	3 9		Y	NO RPT			8

MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 4654 - 5692		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5483 - 6776		
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 3	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35 1	270 3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	251 3	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26 1	304 3	N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 127		WELL #: 3		RRCID -> 190344		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 4834 - 6034		
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25 1	220 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	32 1	202 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	234			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	234			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	234			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	234			Y	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID -> 190345		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 4966 - 6398		
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	582	297 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	256	-0-	256	838	256 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	1118	280 3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1118			Y	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 5002 - 6360		
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	426	203 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	636	210 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	833	197 3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	833			Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6617			PERF. 4852 - 6234		
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	689	322	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	350	-0-	350	1039	350	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	322	-0-	322	1361	322	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1361					Y	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 4892 - 6288		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 17		RRCID -> 190351		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 4967 - 6370		
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	271	133	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	421	150	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	560	139	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	560					Y	NO RPT			-0-

KELLY		WELL #: 126A		RRCID -> 190376		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6605			PERF. 5052 - 6238		
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	40	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	313	-0-	313	607	28	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	326	-0-	326	933	31	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	286	-0-	286	1219	30	1	256	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1219					Y	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #: 11		RRCID -> 190379		COMPL. DATE 02/09/2002			TOTAL DEPTH 6524			PERF. 4950 - 6268		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	209	-0-	209	505	209	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	235	-0-	235	740	235	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	358	-0-	358	1098	358	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1098					Y	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #: 12		RRCID -> 190380		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 6609			PERF. 5124 - 6364		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	189	-0-	189	355	189	3			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	210	-0-	210	565	210	3			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	215	-0-	215	780	215	3			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT			1

KELLY 102		WELL #: 13		RRCID -> 190389		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6520			PERF. 4830 - 6090		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS 62		//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	* AMT CODE	EOM BALANCE
MORRIS 62		WELL #: 3		RRCID -> 190391		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5712 - 5678			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
MORRIS 62		WELL #: 4		RRCID -> 190392		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4642 - 5607			
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	402 3	Y	6	23 1	17	
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	54	1	404 3	Y	7		24	
02	DLQ G-10	427	-0-	427	893	56	1	369 3	Y	2	17 1	9	
03	DLQ G-10	455	-0-	455	1348	58	1	394 3	Y	3		12	
04	DLQ G-10	465	-0-	465	1813	50	1	408 3	Y	6		18	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1813				Y	NO RPT		18	
MORRIS 62		WELL #: 5		RRCID -> 190393		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4670 - 5620			
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
MORRIS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 47481 - 5746			
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	86	1	581 3	Y	4	28 1	19	
01	DLQ G-10	745	-0-	745	745	86	1	641 3	Y	16		35	
02	DLQ G-10	659	-0-	659	1404	86	1	565 3	Y	7	27 1	15	
03	DLQ G-10	689	-0-	689	2093	88	1	597 3	Y	4		19	
04	DLQ G-10	668	-0-	668	2761	73	1	588 3	Y	6		25	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2761				Y	NO RPT		25	
MORRIS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5132 - 5704			
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	492 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	522	-0-	522	522	62	1	460 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	553	-0-	553	1075	73	1	480 3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	505	-0-	505	1580	65	1	440 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	451	-0-	451	2031	50	1	401 3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT		-0-	
MORRIS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4786 - 5742			
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	105	1	715 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	95	1	708 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1505	93	1	609 3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	722	-0-	722	2227	92	1	630 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	684	-0-	684	2911	75	1	609 3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2911				Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//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

MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4718 - 5684		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 4707 - 5644		
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	3	N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	45	1	337	3	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	48	1	326	3	N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	41	1	332	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4332 - 5660		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4802 - 6200		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4756 - 6215		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

FIELDS 55		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5456 - 5940		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5264 - 6050		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//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

SHURLEY 94		WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106 3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113 3	N	-0-		-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79 3	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	18	1	156 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	15	1	148 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	16	1	148 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	146	-0-	146	-0-	17	1	129 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590			
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131 3	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104 3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58 3	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95 3	N	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492			
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163 3	N	-0-		1
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155 3	N	-0-		1
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144 3	N	-0-		1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157 3	N	-0-		1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151 3	N	-0-		1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		1

HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506			
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110 3	N	-0-		1
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105 3	N	-0-		1
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99 3	N	-0-		1
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108 3	N	-0-		1
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105 3	N	-0-		1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		1

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312			
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800 3	N	-0-		2
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776 3	N	-0-		2
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735 3	N	-0-		2
03	837 N	783	-0-	-54	-0-	36	1	747 3	N	-0-		2
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	33	1	715 3	N	-0-		2
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 8790 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			
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-			
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-			
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-			
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-			
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			

FIELDS 15				WELL #: 16		RRCID -> 191013			COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	N	-0-			
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	N	-0-			
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-			
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	N	-0-			
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	3	N	-0-			
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			

KELLY 124				WELL #: 17		RRCID -> 191015			COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-			
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	7	1	53	3	Y	-0-			
02	DLQ G-10	26	-0-	26	86	4	1	22	3	Y	-0-			
03	DLQ G-10	11	-0-	11	97	1	1	10	3	Y	-0-			
04	DLQ G-10	13	-0-	13	110	2	1	11	3	Y	-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT			

HUDSPETH "H"				WELL #: 4		RRCID -> 191017			COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-			
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	3	N	-0-			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-			
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	N	-0-			
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F				WELL #: 3		RRCID -> 191018			COMPL. DATE 03/07/2002			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-			
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			

HUDSPETH, L.M.				WELL #: 602		RRCID -> 191019			COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724		
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	-0-			
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	2	N	-0-			
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	N	-0-			
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	788	2	N	-0-			
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	733	2	N	-0-			
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			

WARD 114				WELL #: 16		RRCID -> 191022			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694		
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-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 85		//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

CAUTHORN 85		WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4750 - 5278		
12	3 N	3	-0-	-0-	-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-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 6		RRCID -> 191024		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4284 - 5632		
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	365	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	97	1	365	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	448	-0-	448	910	103	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	470	-0-	470	1380	105	1	365	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	392	-0-	392	1772	79	1	313	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1772					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4733 - 5618		
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	91	1	311	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	80	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	351	-0-	351	731	81	1	270	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	1089	80	1	278	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	310	-0-	310	1399	62	1	248	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1399					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 19		WELL #: 9		RRCID -> 191026		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5334 - 5962		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 19		WELL #: 11		RRCID -> 191027		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 6276			PERF. 5368 - 5970		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	12	1	88	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 19		WELL #: 15		RRCID -> 191033		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6176			PERF. 5474 - 5922		
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 19		WELL #: 16		RRCID -> 191035		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 6220			PERF. 5328 - 5918		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//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 -> 191036		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6360			PERF. 5270 - 6098				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 191488		COMPL. DATE 03/10/2002			TOTAL DEPTH 6762			PERF. 5056 - 6438				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 191489		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 6533			PERF. 4911 - 6188				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 191563		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6166 - 8136				
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 345		RRCID -> 191783		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5336 - 6374				
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	N	-0-			1
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	542	3	N	-0-			1
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	496 N	343	-0-	-153	-0-	26	1	317	3	N	-0-			1
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	42	1	506	3	N	-0-	1	1	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5086 - 6334				
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-	1	1	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	N	1			1
						1	9							
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	N	-0-			1
04	660 N	539	-0-	-121	-0-	42	1	497	3	N	-0-	1	1	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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

WILSON, DUKE		WELL #: 348		RRCID ->	191786	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5298 -	6322	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-				-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1	348 3	N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-				-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 3	N	-0-				-0-
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	22 1	263 3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID ->	191788	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5192 -	6288	
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34 1	416 3	N	-0-				1
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	34 1	407 3	N	-0-				1
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3	N	-0-				1
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	34 1	411 3	N	-0-				1
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	33 1	396 3	N	-0-	1 1			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 346		RRCID ->	191796	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5122 -	6386	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27 1	340 3	N	-0-				-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	25 1	294 3	N	-0-				-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	278 3	N	-0-				-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	27 1	320 3	N	-0-				-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26 1	309 3	N	-0-				-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID ->	191811	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6322 -	6518	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	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-
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-				-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID ->	191813	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5330 -	6339	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	391 3	N	-0-	1 1			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33 1	387 3	N	-0-				-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30 1	361 3	N	-0-				-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	31 1	377 3	N	1				1
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	31 1	365 3	N	-0-	1 1			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID ->	191933	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5338 -	6066	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	53 1	294 3	N	-0-				-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	67 1	271 3	N	-0-				-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	74 1	248 3	N	-0-				-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	35 1	305 3	N	-0-				-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	38 1	291 3	N	-0-				-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN "71"		//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

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191934		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID -> 191939		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID -> 191943		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID -> 191944		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID -> 191955		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID -> 191956		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 #: 67		RRCID -> 191958	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5100	- 5892				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	8	2	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	14	6	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	18	4	3		Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	18				Y	NO RPT		-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID -> 191959	COMPL. DATE 04/21/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4823	- 6018				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID -> 191962	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5018	- 5954				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID -> 191963	COMPL. DATE 07/04/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5314	- 5974				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 71		RRCID -> 191964	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5356	- 6030				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 68		RRCID -> 191969	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5164	- 6170				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID -> 191972	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5004	- 5894				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//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
DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID -> 191975	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5020	-	5872				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID -> 191977	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5024	-	5946				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID -> 191979	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5324	-	6002				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID -> 191980	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5006	-	5954				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 78		RRCID -> 191981	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5000	-	5854				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID -> 191982	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5020	-	5940				
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			137
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196	3		Y	-0-			137
02	DLQ G-10	94	-0-	94	290	94	3		Y	-0-			137
03	DLQ G-10	134	-0-	134	424	134	3		Y	-0-			137
04	DLQ G-10	90	-0-	90	514	90	3		Y	-0-			137
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	514				Y	NO RPT			137
MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 6304	-	8312				
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	12	1	146	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	155	-0-	155	313	12	1	143	3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	159	-0-	159	472	16	1	143	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	155	-0-	155	627	19	1	136	3	Y	-0-		1
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	627				Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//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	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058													
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-				-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	10 1	59 3	N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434													
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67 1	543 3	N	15	25 1			29
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	56 1	398 3	N	5				34
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	59 1	374 3	N	7	21 1			20
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	66 1	455 3	N	9	9 1			20
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	55 1	399 3	N	6	7 1			19
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				19

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266													
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6 1	204 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	-0-	6 1	211 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	-0-	6 1	186 3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	6 1	180 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	200	-0-	200	-0-	6 1	194 3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100													
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-				-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-				-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-				-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250													
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133													
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-				-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 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
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 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-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044		
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870		
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108		
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
04	420 N	79	-0-	-341	-0-	79 3	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 1		RRCID -> 192090		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	6 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	11 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 61		RRCID -> 192396		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	17	4 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	23	6 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	27	4 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27			Y	NO RPT	-0-

KIRBY "1"		WELL #: 8		RRCID -> 192434		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817		
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	135 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	14 1	141 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	282	12 1	115 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	145	-0-	145	427	14 1	131 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	569	13 1	129 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	569			Y	NO RPT	-0-

KIRBY "1"		WELL #: 7		RRCID -> 192436		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KIRBY 2		WELL #: 4		RRCID -> 192438		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FIELDS 19		WELL #: 14		RRCID -> 192447		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 125		WELL #: 19		RRCID -> 192456	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 6913	PERF. 5128	-	6544				
12		471 N	471	-0-	-0-	49	1	422	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	432	-0-	432	59	1	373	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	471	-0-	471	42	1	429	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	493	-0-	493	47	1	446	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	430	-0-	430	45	1	385	3	Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1826				Y	NO RPT		-0-
KELLY 125		WELL #: 20		RRCID -> 192460	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 5120	-	6586				
12		331 N	331	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	332	-0-	332	45	1	287	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	335	-0-	335	30	1	305	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	326	-0-	326	31	1	295	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	270	-0-	270	28	1	242	3	Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1263				Y	NO RPT		-0-
KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 5250	-	6614				
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 6123	PERF. 5704	-	5922				
12		20 N	20	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19	2	1	10	3	N	-0-		-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	2	1	18	3	N	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT		-0-
FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID -> 192737	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5934	-	5738				
12		279 N	279	-0-	-0-	33	1	246	3	N	-0-		4
01		257 N	257	-0-	-0-	36	1	221	3	N	-0-		4
02		262 N	262	-0-	-0-	34	1	228	3	N	-0-	3	1
03		279 N	261	-0-	-18	29	1	232	3	N	-0-		1
04		246 N	246	-0-	-0-	29	1	217	3	N	-0-		1
05		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT		1
FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738	COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 4960	-	5770				
12		126 N	126	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-		-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-		-0-
03		124 N	70	-0-	-54	8	1	62	3	N	-0-		-0-
04		90 N	70	-0-	-20	8	1	62	3	N	-0-		-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT		-0-
SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6792	-	7714				
12		504 N	504	-0-	-0-	48	1	456	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	674	-0-	674	61	1	613	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	1157		439	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	513	-0-	513	1670		465	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	470	-0-	470	2140		428	3	Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2140				Y	NO RPT		-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6862 - 6942							
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	28	1	282	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	598	26	1	262	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	295	-0-	295	893	28	1	267	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	1173	25	1	255	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1173					Y	NO RPT				-0-

FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 5120 - 5920					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELDS 20		WELL #: 12		RRCID -> 192854		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6083		PERF. 5740 - 5826					
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	N	-0-				8
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-				8
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	N	-0-	6	1		2
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-				2
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	3	N	-0-				2
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT				2

FIELDS 20		WELL #: 15		RRCID -> 192856		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5116 - 5956					
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-				-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-				-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-				-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-				-0-
05	13 N NO RPT		-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELDS 20		WELL #: 16		RRCID -> 192857		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 6149		PERF. 5148 - 5938					
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-				-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-				-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	N	-0-				-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	N	-0-				-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	-0-				-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELDS 53		WELL #: 14		RRCID -> 192860		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5272 - 6080					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-				-0-
05	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELDS 53		WELL #: 17		RRCID -> 192861		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5168 - 5920					
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	N	-0-				5
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	34	1	208	3	N	-0-				5
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-	4	1		1
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	37	1	295	3	N	-0-				1
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	-0-				1
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #:		4	RRCID ->	192942	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6376 - 7184	
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
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		4 1	79 3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		6 1	109 3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		7 1	137 3	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		6 1	118 3	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		6 1	120 3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 4		WELL #:		4	RRCID ->	192958	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6444 - 7944	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264		264 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	507		243 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	261	-0-	261	768		261 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	248	-0-	248	1016		248 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1016				Y	NO RPT			-0-

MAYER 19		WELL #:		6	RRCID ->	192961	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	6428 - 7480	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	671	-0-	671	671		671 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	627	-0-	627	1298		627 2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	586	-0-	586	1884		586 2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	634	-0-	634	2518		634 2		Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2518				Y	NO RPT			1

MAYER 10		WELL #:		6	RRCID ->	192991	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6614 - 7502	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450		450 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	422	-0-	422	872		422 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1322		450 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	431	-0-	431	1753		431 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1753				Y	NO RPT			-0-

MAYER 10		WELL #:		7	RRCID ->	192995	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6547 - 7440	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542		542 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	504	-0-	504	1046		504 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	536	-0-	536	1582		536 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	512	-0-	512	2094		512 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2094				Y	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #:		9	RRCID ->	193024	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6468 - 7838	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		21 1	292 3	Y	-0-			7
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478		40 1	438 3	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	408	-0-	408	886		42 1	366 3	Y	-0-			7
03	DLQ G-10	338	-0-	338	1224		48 1	290 3	Y	-0-			7
04	DLQ G-10	259	-0-	259	1483		26 1	231 3	Y	2			9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1483		2 9		Y	NO RPT			9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//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

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID ->	193027	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6390 - 7856	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	13 1	146 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	292	14 1	119 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	427	19 1	116 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	529	10 1	92 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	529			Y	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID ->	193031	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6420 - 8081	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	9 1	94 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	193	9 1	81 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	98	-0-	98	291	14 1	84 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	96	-0-	96	387	10 1	86 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	387			Y	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID ->	193035	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6463 - 7805	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8 1	85 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	171	8 1	70 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	251	11 1	69 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	76	-0-	76	327	8 1	68 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	327			Y	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID ->	193038	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6406 - 7624	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	7 1	78 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	160	8 1	67 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	79	-0-	79	239	11 1	68 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	316	8 1	69 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	316			Y	NO RPT			-0-

MAYER 17		WELL #: 5		RRCID ->	193049	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6494 - 7232	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	190	-0-	190	390	190 2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	201	-0-	201	591	201 2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	194	-0-	194	785	194 2		Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	785			Y	NO RPT			1

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID ->	193054	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6465 - 7960	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	189	79 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	112	-0-	112	301	112 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	409	108 2		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	409			Y	NO RPT			-0-

MAYER 17		WELL #: 8		RRCID ->	193062	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6528 - 7291	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	233	114 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	355	122 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	473	118 2		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	473			Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 193227		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 8594			PERF. 7532 - 8570						
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306	641	306	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	350	-0-	350	991	350	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	336	-0-	336	1327	336	2			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1327					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 4962 - 6094						
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	394	25	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	213	-0-	213	607	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	206	-0-	206	813	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	813					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 193284		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5976 - 6116						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 10		RRCID -> 193285		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5014 - 6050						
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 14		RRCID -> 193289		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 6158			PERF. 5171 - 5970						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	63	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	45	-0-	45	108	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 193323		COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6119			PERF. 5202 - 5844						
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 12		RRCID -> 193324		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 6178			PERF. 5263 - 5904						
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	18	9	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	24	6	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	30	6	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//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 #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844											
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	35 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	47 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	62 3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	62		Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942											
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	32 1	228 3	N	-0-		-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	24 1	221 3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 3	N	-0-		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	15 1	228 3	N	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	20 1	217 3	N	-0-		-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890											
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14 1	99 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 3	N	-0-		-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	9 1	99 3	N	-0-		-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950											
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 3	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 3	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	N	-0-		-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710											
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	-0-		5
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	7 1	74 3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	78	-0-	78	159	7 1	71 3	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	80	-0-	80	239	7 1	73 3	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	77	-0-	77	316	7 1	70 3	Y	-0-		5
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	316			Y	NO RPT		5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS 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	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3130 - 3555		
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03	527 N	102	-0-	-425	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1306		RRCID -> 193602		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3142 - 3356		
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
03	899 N	177	-0-	-722	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3215 - 3804		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 1		WELL #: 5		RRCID -> 193651		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 6488 - 7352		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 1		WELL #: 7		RRCID -> 193652		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 6372 - 7334		
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	616 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	802 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	802		Y	NO RPT			-0-

MAYER 1		WELL #: 6		RRCID -> 193653		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 6536 - 7384		
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	277 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	262	-0-	262	-0-	539 2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	279	-0-	279	-0-	818 2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	1088 2		Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1088		Y	NO RPT			1

FIELDS 52		WELL #: 12		RRCID -> 193660		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5060 - 5880		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//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	AMT	CODE	BALANCE

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 6362	-	7210		
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	N	-0-	-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-	-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-	-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-	-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 6613	-	7484		
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	22 1	446 3	N	-0-	-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 3	N	-0-	-0-	
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	21 1	431 3	N	-0-	-0-	
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	19 1	416 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664	COMPL. DATE 09/22/2002	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5256	-	5892		
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5386	-	5990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 6511	-	8069		
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	545 3	N	-0-	-0-	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569 3	N	-0-	-0-	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25 1	528 3	N	-0-	-0-	
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 3	N	-0-	-0-	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	559 3	N	-0-	-0-	
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5128	-	5350		
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	7 1	45 3	N	-0-	-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	6 1	51 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	7 1	49 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193674	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 6440	-	7947		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-	2	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	1	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	1	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6275			PERF. 5382 - 6006		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-			5
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	23	1	139	3	N	-0-			5
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	N	-0-	4	1	1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-			1
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-			1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193682		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5346 - 5992		
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6325			PERF. 5184 - 6084		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6403			PERF. 5606 - 6208		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 6880			PERF. 5482 - 6696		
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 6859			PERF. 5432 - 6478		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6672			PERF. 5418 - 6322		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			2
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-			2
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			2
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-			2
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-	2	1	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		5
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	6 1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708												
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-	1
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	15	1	298	3	N	-0-	1
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-	1
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-	1
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-	1
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		1

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928												
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638												
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-	1
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-	1
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-	1
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	18	1	380	3	N	-0-	1
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	17	1	369	3	N	-0-	1
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		1

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544												
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-	1
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-	1
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-	1
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-	1
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	29	1	621	3	N	-0-	1
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764												
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	2	N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193971		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279			
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	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	410	-0-	410	844	410	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	427	-0-	427	1271	427	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	425	-0-	425	1696	425	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1696			Y	NO RPT		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065			
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982			
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194023		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489			
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-	5
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-	5
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-	5
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-	5
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-	5
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	5

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-	4
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	4
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-	1
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	N	-0-	1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-	1
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	1

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634			
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
03	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

JENKINS, F.J."D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710			
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878					
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	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	5	10	1	11
01	DLQ G-10	181	-0-	181	181	5	1	173	3	Y	3			14
02	DLQ G-10	137	-0-	137	318	4	1	129	3	Y	4	9	1	9
03	DLQ G-10	152	-0-	152	470	4	1	139	3	Y	8	5	1	12
04	DLQ G-10	149	-0-	149	619	4	1	142	3	Y	3	4	1	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	619	3	9			Y	NO RPT			11
SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306					
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	445	-0-	445	850	445	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	615	-0-	615	1465	615	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	584	-0-	584	2049	584	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2049					Y	NO RPT			1
JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	727	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	728	1	3			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	605	-0-	605	1333	605	3			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	86	-0-	86	1419	86	3			Y	-0-			1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1419					Y	NO RPT			1
FIELDS 51		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760					
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-			-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	3	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	18	1	146	3	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194538		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546					
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-	1	1	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	19	1	64	3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 194540		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 6771		-		8634		
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-			2
01	558 N	415	-0-	-143	-0-	20	1	395	3	N	-0-			2
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-			2
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-			2
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-			2
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			2

WELL #: 6		RRCID -> 194543		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6897		-		8656		
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	N	-0-			2
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	N	-0-			2
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-			2
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	37	1	768	3	N	-0-			2
04	810 N	689	-0-	-121	-0-	31	1	658	3	N	-0-			2
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			2

WELL #: 11		RRCID -> 194546		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 4944		-		6247		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 194547		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 4863		-		6226		
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	54	1	339	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	391	-0-	391	784	35	1	356	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	417	-0-	417	1201	40	1	377	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	356	-0-	356	1557	37	1	319	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1557					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 194549		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 6306		-		8478		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	181	88	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	91	-0-	91	272	91	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	360	88	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6517		-		8200		
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	331	-0-	331	708	331	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	382	-0-	382	1090	382	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	362	-0-	362	1452	362	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT			1

WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 5984		-		6136		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	400	211	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	609	209	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	208	-0-	208	817	208	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	817					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//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 #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090											
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	N	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	N	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022											
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1
						1	9				2
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	2	1	86	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	133	1	1	44	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	189	2	1	54	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	253	2	1	62	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT
SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038											
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	51	1	1	21	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	74	1	1	22	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	97	1	1	22	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT
SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046											
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17		RRCID -> 194574	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH 7201	PERF. 5634	-		7065				
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	1 1	52 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	1 1	45 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	2 1	47 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	1 1	47 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 194575	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 4910	-		5020				
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28 1	200 3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18 1	204 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 194576	COMPL. DATE 12/22/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5813	-		5856				
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 194622	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 6600	-		7506				
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	355	-0-	355	-0-	355 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	332	-0-	332	-0-	687 2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	351	-0-	351	-0-	1038 2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	1373 2		Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WELL #: 7		RRCID -> 194642	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7190	-		8522				
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	282	-0-	282	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	828 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	274	-0-	274	-0-	1102 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 194668	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 8727	PERF. 6358	-		8354				
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-			3
01	DLQ G-10	747	-0-	747	-0-	747 2		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	603	-0-	603	-0-	1350 2		Y	-0-			3
03	DLQ G-10	522	-0-	522	-0-	1872 2		Y	-0-			3
04	DLQ G-10	684	-0-	684	-0-	2556 2		Y	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

WELL #: 16		RRCID -> 194679	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5110	-		5886				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-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 (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 33		WELL #: 4		RRCID ->	194688	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	6420	-	7406	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	214	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	346	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	349	3	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	349					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID ->	194703	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6300	-	7892	
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	3	Y	-0-			9
01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	47	1	579	3	Y	87	60	1	36
02	DLQ G-10	519	-0-	519	1241	33	1	395	3	Y	83			119
03	DLQ G-10	500	-0-	500	1741	47	1	424	3	Y	26	66	1	79
04	DLQ G-10	451	-0-	451	2192	29	9	380	3	Y	16			95
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2192	18	9			Y	NO RPT			95

MAYER 3D		WELL #: 6		RRCID ->	194728	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	6469	-	7426	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	97	-0-	97	208	97	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	98	-0-	98	306	98	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	87	-0-	87	393	87	2			Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	393					Y	NO RPT			1

MAYER 3D		WELL #: 8		RRCID ->	194852	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	6420	-	7382	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	316	155	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	165	-0-	165	481	165	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	157	-0-	157	638	157	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID ->	194858	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	6620	-	8146	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	414	-0-	414	849	414	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	444	-0-	444	1293	444	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1721	428	2			Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1721					Y	NO RPT			1

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID ->	194863	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6322	-	8305	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	455	214	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	187	-0-	187	642	187	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	209	-0-	209	851	209	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	851					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8795			PERF. 6384 - 8646				
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	792	-0-	792	1634	792	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	824	-0-	824	2458	824	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	784	-0-	784	3242	784	2			Y	-0-					3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3242					Y	NO RPT					3

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8953			PERF. 6419 - 8777				
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	3	N	-0-					-0-
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	62	1	673	3	N	-0-					-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	3	N	-0-					-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	702	3	N	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	684	3	N	-0-					-0-
05	713 N NO RPT		-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 9202			PERF. 6607 - 8842				
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907		COMPL. DATE 09/15/2002			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4944 - 6264				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6368			PERF. 4892 - 6142				
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	173	83	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	266	93	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	336	70	3			Y	-0-					-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

REED 101		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 4936 - 6224				
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	28	14	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	42	14	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	56	14	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	56					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD		//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 #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550													
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	216	8	1	83	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	308	9	1	83	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	93	-0-	93	401	11	1	82	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	401					Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080													
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026													
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-		-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128													
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-		-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232													
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	39	1	145	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	198	-0-	198	382	46	1	152	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	514	30	1	102	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	540	5	1	21	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	540					Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202													
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	7	1	27	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	66	7	1	25	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	99	7	1	26	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	128	6	1	23	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	128					Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722													
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	18	1	66	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	172	20	1	68	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	75	-0-	75	247	17	1	58	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	332	17	1	68	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	332					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118													
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS 56		WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190											
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	276	-0-	276	-0-	24	1	252	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	266	-0-	266	-0-	23	1	243	3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	25	1	260	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	24	1	246	3	Y	-0-		1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	NO RPT		1

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327											
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	20	1	172	3	Y	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	Y	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406											
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	39	1	332	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	32	1	317	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-	35	1	329	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	355	-0-	355	-0-	40	1	315	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1439				Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250											
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	1		3
01	DLQ G-10	156	-0-	156	-0-	16	1	139	3	Y	1	2 1	2
02	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	13	1	128	3	Y	1		3
03	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	13	1	127	3	Y	1	2 1	2
04	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	16	1	124	3	Y	1		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	580				Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396		
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
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1	186 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	21 1	181 3	Y	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 3	Y	-0-	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	19 1	182 3	Y	-0-	-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	22 1	173 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3205		RRCID -> 195415		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3	Y	1	3
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	20 1	170 3	Y	1 2 1	2
02	DLQ G-10	179	-0-	179	370	16 1	161 3	Y	2	4
03	DLQ G-10	195	-0-	195	565	18 1	175 3	Y	2 3 1	3
04	DLQ G-10	187	-0-	187	752	21 1	165 3	Y	1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	752	1 9		Y	NO RPT	4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3103		RRCID -> 195416		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400		
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	209 3	Y	2	4
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	21 1	182 3	Y	2 3 1	3
02	DLQ G-10	193	-0-	193	398	18 1	174 3	Y	1	4
03	DLQ G-10	215	-0-	215	613	20 1	193 3	Y	2 3 1	3
04	DLQ G-10	206	-0-	206	819	23 1	182 3	Y	1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	819	1 9		Y	NO RPT	4

MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	466	227 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	240	-0-	240	706	240 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	229	-0-	229	935	229 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	935			Y	NO RPT	-0-

MAYER 3		WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	161	79 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	77	-0-	77	238	77 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	82	-0-	82	320	82 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	320			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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							
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558	
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
12	3 N	3	-0-	-0-	-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	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-	-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36 1	263 3	N	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27 1	250 3	N	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 3	N	-0-
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	13 1	200 3	N	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	21 1	235 3	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18 1	131 3	N	1
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	1 9	118 3	N	5 1
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 9	119 3	N	3
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	8 1	124 3	N	2 5 1
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2 9	126 3	N	2
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	2 9		N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MORRISS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810	
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	631 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	573	-0-	573	1204	573 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	621	-0-	621	1825	621 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	652	-0-	652	2477	652 2		Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2477			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350		
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 CODE	BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-	18
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-	18
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-	18
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-	18
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	N	-0-	18
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	18

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 3X		RRCID -> 195439		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SHURLEY		WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972		
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		N	-0-	-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150		
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-	-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID -> 195452		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5110 - 5648				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 6485 - 8223				
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			36
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-			36
02	DLQ G-10	291	-0-	291	608	290	2	1	9	Y	1			37
03	DLQ G-10	303	-0-	303	911	303	2			Y	-0-			37
04	DLQ G-10	294	-0-	294	1205	294	2			Y	-0-			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1205					Y	NO RPT			37

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 6571 - 8478				
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	244	-0-	244	509	244	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	259	-0-	259	768	259	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	246	-0-	246	1014	246	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			1

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 6167 - 8196				
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	189	-0-	189	374	14	1	175	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	192	-0-	192	566	19	1	173	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	187	-0-	187	753	23	1	164	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	753					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195758		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 6360 - 8062				
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195760		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6650 - 8374				
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	3	N	-0-			2
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	3	N	-0-			2
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	N	-0-			2
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	3	N	-0-			2
04	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	46	1	986	3	N	-0-			2
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN, JOE M.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 195762		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 6326 - 8408	
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
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54 1 24 9	859 3	N	22		55
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	72 1	788 3	N	-0-		55
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	780 3	N	2		57
03	930 N	899	-0-	-31	-0-	71 1 4 9	824 3	N	4		61
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	86 1 1 9	800 3	N	1		62
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		62

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195824		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 6268 - 8014	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195837		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7057 - 8468	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	206	-0-	206	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	833		Y	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195839		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 6345 - 8150	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	-0-	449 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	694 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	-0-	920 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	920		Y	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195841		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6496 - 8556	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	246	-0-	246	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	259	-0-	259	-0-	766 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	244	-0-	244	-0-	1010 2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1010		Y	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5234 - 5868	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5332 - 6080		
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
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5850 - 5924		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 77		RRCID -> 195861		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5868 - 5948		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID -> 195863		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5830 - 5942		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 86		RRCID -> 195865		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5140 - 5910		
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-			-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 85		RRCID -> 195866		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5836 - 5890		
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 96		RRCID -> 195869		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5146 - 5988		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 98		RRCID -> 195870		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888			
M	O	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
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 3		N	-0-		-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 95		RRCID -> 195875		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874			
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 97		RRCID -> 195894		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 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-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 93		RRCID -> 195895		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934			
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 80		RRCID -> 195896		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020			
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195930		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042		
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925		
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	30	1	550 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	550	-0-	550	1130	30	1	520 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	584	-0-	584	1714	33	1	551 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	568	-0-	568	2282	35	1	533 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2282			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER 3		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	16	4	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	19	3	3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230		
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-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	4	1	68 2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT		-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 628		RRCID -> 196090		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538		
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	5	1	89 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	173	4	1	75 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	91	-0-	91	264	5	1	86 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	96	-0-	96	360	6	1	90 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	360			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3108		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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI //CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634																
12	01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33 1	366 3	Y	-0-	1 1					1
		DLQ G-10	522	-0-	522	522	44 1	476 3	Y	2	1 1					2
							2 9									
02		DLQ G-10	408	-0-	408	930	36 1	371 3	Y	1	2 1					1
03		DLQ G-10	496	-0-	496	1426	1 9	451 3	Y	1						2
04		DLQ G-10	450	-0-	450	1876	44 1	409 3	Y	1	2 1					1
							1 9									
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	1876		1 9		Y	NO RPT						1

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470																
12	01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	N	-0-						2
		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-						2
		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-						2
		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-						2
		240 N	238	-0-	-2	-0-	11 1	227 3	N	-0-						2
		248 N NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			N	NO RPT						2

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668																
12	01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	34 1	379 3	Y	1	1 1					2
		DLQ G-10	327	-0-	327	327	1 9	299 3	Y	-0-	1 1					1
		DLQ G-10	367	-0-	367	694	32 1	334 3	Y	1	1 1					1
							1 9									
03		DLQ G-10	379	-0-	379	1073	34 1	345 3	Y	-0-						1
04		DLQ G-10	370	-0-	370	1443	33 1	336 3	Y	1	1 1					1
							1 9									
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	1443				Y	NO RPT						1

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611																
12	01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	N	-0-						1
		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	N	-0-						1
		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	N	-0-						1
		248 N	246	-0-	-2	-0-	11 1	235 3	N	-0-						1
		240 N	234	-0-	-6	-0-	10 1	224 3	N	-0-						1
		217 N NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT						1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376																
12	01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28 1	294 3	Y	-0-						-0-
		DLQ G-10	261	-0-	261	261	27 1	234 3	Y	-0-						-0-
		DLQ G-10	232	-0-	232	493	21 1	211 3	Y	-0-						-0-
		DLQ G-10	304	-0-	304	797	29 1	275 3	Y	-0-						-0-
		DLQ G-10	265	-0-	265	1062	30 1	235 3	Y	-0-						-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	1062				Y	NO RPT						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3005		RRCID -> 196137		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504					
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
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	2			5
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	30	1	253	3	Y	1	3	1	3
02	DLQ G-10	277	-0-	277	561	25	1	250	3	Y	2			5
03	DLQ G-10	291	-0-	291	852	27	1	261	3	Y	3	4	1	4
04	DLQ G-10	282	-0-	282	1134	32	1	248	3	Y	2			6
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1134	2	9			Y	NO RPT			6

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415					
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	166	-0-	166	327	166	2			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	173	-0-	173	500	173	2			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	166	-0-	166	666	166	2			Y	-0-			2
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	666					Y	NO RPT			2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546					
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	20	1	120	3	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312					
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 15		RRCID -> 197530		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864					
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	665	3	N	3			27
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	686	3	N	11	27	1	11
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	N	27			38
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	44	1	677	3	N	6	32	1	12
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	58	1	644	3	N	12			24
05	775 N NO RPT		-0-	-775	-0-	13	9			N	NO RPT			24

CANYON RANCH		WELL #: 1131E		RRCID -> 197539		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			1
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	318	154	2			Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	162	-0-	162	480	162	2			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	157	-0-	157	637	157	2			Y	-0-					1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	637					Y	NO RPT					1

MAYER 3C																	
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	297	145	2			Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	155	-0-	155	452	155	2			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	148	-0-	148	600	148	2			Y	-0-					1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					1

DUKE WILSON																	
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 136																	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
03		186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
04		180 N	73	-0-	-107	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 136																	
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	605	3	N	1	1	1			1
01		744 N	623	-0-	-121	-0-	48	1	574	3	N	1	1	1			1
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	N	1	1	1			1
03		651 N	642	-0-	-9	-0-	49	1	593	3	N	-0-					1
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	52	1	624	3	N	1	1	1			1
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 136																	
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
03		310 N	188	-0-	-122	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
04		240 N	152	-0-	-88	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3412		RRCID -> 198305		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320		
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
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	25	1	303	3	N	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	N	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

DUKE WILSON		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434		
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	25	1	296	3	N	-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	26	1	310	3	N	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 3211		RRCID -> 198308		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413		
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	21	1	248	3	N	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	20	1	236	3	N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 147		WELL #: 18		RRCID -> 198309		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	71	2	1	51	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	150	2	1	77	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT

DUKE WILSON		WELL #: 1727		RRCID -> 198310		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386		
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	38	1	449	3	N	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	N	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	3	N	-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032		
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//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 -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702														
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-	1	1	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	N	1			1
						1	9							
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-	1	1	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610														
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925														
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808														
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	47	1	556	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	46	1	551	3	N	-0-			1
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	534	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			1

WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237														
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			45
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			45
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			45
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			45
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			45
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			45

WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416														
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 1		//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 #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156												
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-	5
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-	5
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-	5
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-	5
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-	5
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	5

WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906												
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	23	11	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	35	12	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	45	10	3			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044												
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	1	1	49	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	92	1	1	41	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	136	1	1	43	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	182	1	1	45	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072												
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	1	1	36	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	68	1	1	30	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	98	1	1	29	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	127	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882												
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	122	1	880	3	Y	5	49
01	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	101	1	938	3	Y	10	43 1
02	DLQ G-10	869	-0-	869	1919	54	1	783	3	Y	29	45
03	DLQ G-10	847	-0-	847	2766	51	1	785	3	Y	10	40 1
04	DLQ G-10	739	-0-	739	3505	60	1	668	3	Y	10	25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3505	11	9			Y	NO RPT	25

WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644												
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 8		RRCID -> 198353		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 11		RRCID -> 198656		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932								
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	229	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	118	-0-	118	347	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	461	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	461					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 11S		RRCID -> 198664		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016																

CANYON RANCH 104		WELL #: 11S		RRCID -> 198667		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 15S		RRCID -> 198697		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158								
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	2	1	3		N	-0-					-0-
01	3	1	-0-	-2	-0-		1	3		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006								
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	133	65	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	201	68	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	66	267	66	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//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 #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29		45
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	2		47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	50 1	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24		76
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934												
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	-0-	3
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	25	1	152	3	N	-0-	3
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-	1
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	16	1	123	3	N	-0-	1
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	15	1	113	3	N	-0-	1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	1
ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		5
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	6 1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344												
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT		-0-
FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970												
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
01	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	7	1	42	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	55	-0-	55	104	5	1	50	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	163	6	1	53	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	51	-0-	51	214	5	1	46	3	Y	-0-	-0-	
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	214					Y	NO RPT	-0-	

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
05		31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
05		7 N NO RPT		-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	158	78	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	239	81	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	83	-0-	83	322	83	3			Y	-0-	-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	322					Y	NO RPT	-0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	475	-0-	475	475	65	1	410	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	982	45	1	462	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	537	-0-	537	1519	51	1	486	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	489	-0-	489	2008	51	1	438	3	Y	-0-	-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	2008					Y	NO RPT	-0-

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	Y	3	9	1	4
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	21	1	215	3	Y	8			12
02	DLQ	G-10	234	-0-	234	479	21	1	210	3	Y	3	12	1	3
03	DLQ	G-10	259	-0-	259	738	24	1	233	3	Y	2			5
04	DLQ	G-10	237	-0-	237	975	20	1	204	3	Y	12			17
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	975	13	9			Y	NO RPT			17

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 6		RRCID -> 198946		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KIRBY 1		WELL #: 9		RRCID -> 198948			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	20	1	201	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	198	-0-	198	419	18	1	180	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	633	20	1	194	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	213	-0-	213	846	19	1	194	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	846				Y	NO RPT		-0-

KIRBY 1		WELL #: 10		RRCID -> 198949			COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	5	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	97	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	147	5	1	45	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	193	4	1	42	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	193				Y	NO RPT		-0-

KIRBY 1		WELL #: 11		RRCID -> 198950			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884		
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	416	-0-	416	416	38	1	378	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	393	-0-	393	809	36	1	357	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	1215	38	1	368	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	385	-0-	385	1600	35	1	350	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1600				Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 12		RRCID -> 198963			COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566		
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	N	1	15
						1	9					
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	4	5
						4	9					
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	14	19
						15	9					
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	4	6
						4	9					
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	30	1	332	3	N	6	12
						7	9					
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	12

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964			COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380		
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 6223 - 8088						
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
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	34	1	204	3	N	-0-					-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 14		RRCID -> 198976		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5344 - 5572						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 56		WELL #: 7		RRCID -> 198977		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 5121 - 5178						
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	29	13	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	44	15	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	57	13	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199430		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6662 - 8294						
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	475	232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	232	-0-	232	707	232	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	222	-0-	222	929	222	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	929					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT "L"		WELL #: 2		RRCID -> 199433		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 6224 - 7590						
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4875 - 5872						
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	226	-0-	226	226	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	458	31	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	249	-0-	249	707	32	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	872	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6023 - 7271						
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	40	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	417	-0-	417	852	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	433	-0-	433	1285	41	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1709	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1709					Y	NO RPT					-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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6857 - 7016						
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	29	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	626	28	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	304	-0-	304	930	29	1	275	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1238	28	1	280	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1238					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7054 - 7328						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 7072 - 8118						
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			12
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-			12
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			12
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-			12
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-			12
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			12

WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 7112 - 7379						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7002 - 8180						
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	176	1	1739	3	N	-0-			42
01	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	182	1	1741	3	N	-0-			42
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	170	1	1641	3	N	-0-			42
03	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	189	1	1724	3	N	-0-			42
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	246	1	1617	3	N	-0-			42
05	1922 N NO RPT		-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			42

WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5089 - 5518						
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-			-0-
05	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5161 - 5956						
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152			
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
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	361	173	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	545	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	719	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	719			Y	NO RPT		-0-

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340			
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-	-0-	19
01	DLQ G-10	760	-0-	760	760	760	2	Y	-0-	-0-	19
02	DLQ G-10	701	-0-	701	1461	701	2	Y	-0-	-0-	19
03	DLQ G-10	741	-0-	741	2202	741	2	Y	-0-	-0-	19
04	DLQ G-10	685	-0-	685	2887	685	2	Y	-0-	-0-	19
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2887			Y	NO RPT		19

SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192			
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027			
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6290 - 6890			
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
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096			
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002			
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISS 61		WELL #: 2		RRCID -> 200089		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 8		RRCID -> 200095		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844			
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CUSENBARY 60		WELL #: 3		RRCID -> 200097		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	584	-0-	584	587	584	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	587					Y	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032					
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-			-0-
04	690 N	533	-0-	-157	-0-	533	3			N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470					
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710					
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	864	3	N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	3	N	-0-			-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893	3	N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	88	1	817	3	N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270					
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 15		RRCID -> 200519		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672					
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	23	1	253	3	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

LANCASTER 154		WELL #: 2		RRCID -> 200520		COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LANCASTER 154		WELL #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 5918		-		6332		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6448		-		6580		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	47	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	72	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	24	-0-	24	96	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 6318		-		7560		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	26					30
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-					30
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					30
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	12	1	137	3	N	3					33
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	3	9									33
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	19	1	180	3	N	-0-					33

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 6776		-		8182		
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 6840		-		8080		
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6918		-		8106		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 6865		- 7216		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611		PERF. 6790		- 8114		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6834		- 8174		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6470		- 7702		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	234	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	116	-0-	116	350	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	464	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 7853		PERF. 6494		- 6708		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 6468		- 6894		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	20	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	434	19	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	221	-0-	221	655	21	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	215	-0-	215	870	19	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	870					Y	NO RPT			-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
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	38 1	402 3	Y	2			6
						2 9						
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	43 1	368 3	Y	4	5 1		5
						4 9						
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1	330 3	Y	3			8
						3 9						
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31 1	294 3	Y	2	5 1		5
						2 9						
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	32 1	247 3	Y	2			7
						2 9						
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			7

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344			
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28 1	289 3	Y	2			5
						2 9						
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	32 1	276 3	Y	3	4 1		4
						3 9						
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27 1	269 3	Y	3			7
						3 9						
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	282 3	Y	1	4 1		4
						1 9						
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34 1	267 3	Y	2			6
						2 9						
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			6

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374			
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 3	Y	-0-			-0-
						31 1	267 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	27 1	266 3	Y	-0-			-0-
						29 1	278 3	Y	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34 1	262 3	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386			
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
						331 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
						545 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	831 3		Y	-0-			-0-
						286 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
						350 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	350	-0-	350	-0-	1181		Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655			
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 3	N	-0-			-0-
						36 1	392 3	N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28 1	362 3	N	-0-			-0-
						35 1	409 3	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43 1	400 3	N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791			
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	333 3	N	-0-			-0-
						30 1	325 3	N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	24 1	302 3	N	-0-			-0-
						30 1	343 3	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35 1	330 3	N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 3	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	N	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056		
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104		
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 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-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948		
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
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076		
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052		
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 89		RRCID -> 201939		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5200 - 6160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 104		RRCID -> 201941		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5036 - 6131			
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID -> 201942		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5020 - 6133			
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 6235 - 8388			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	8	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	221	221	8	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	334	334	11	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	446	446	14	1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	446	446			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 87		RRCID -> 201947		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5880 - 5970			
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201952		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 6406 - 8187			
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	31	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	610	610	30	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	311	-0-	311	921	921	38	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	305	-0-	305	1226	1226	44	1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1226	1226			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 7325 - 7464			
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	30	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	280	-0-	280	582	582	28	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	297	-0-	297	879	879	37	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	283	-0-	283	1162	1162	41	1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1162	1162			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930		
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
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201969		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194		
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	68 1	718 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	739	-0-	739	739	73 1	666 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1442	70 1	633 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	737	-0-	737	2179	91 1	646 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	709	-0-	709	2888	102 1	607 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2888			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	249 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	21 1	260 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	556	21 1	254 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	283	-0-	283	839	28 1	255 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	1112	33 1	240 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1112			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201975		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	8 1	72 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	156	8 1	68 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	236	10 1	70 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	75	-0-	75	311	11 1	64 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	311			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 201977		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 101		RRCID -> 201978		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019		
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
01	403 N	252	-0-	-151	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028		
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 16		RRCID -> 201981		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316					
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	14	1	171	3	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	195	-0-	195	380	15	1	180	3	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	160	-0-	160	540	16	1	144	3	Y	-0-			3
04	DLQ G-10	81	-0-	81	621	10	1	71	3	Y	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	621					Y	NO RPT			3

MAYFIELD 40		WELL #: 10		RRCID -> 201984		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267					
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	291	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	317	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	372	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 91		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340					
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295					
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	26	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	235	26	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	355	27	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	90	-0-	90	445	18	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//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 #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 4417 - 5746				
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	78 1	267 3	Y	11	7 1		12
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	12 9	64 1	Y	1			13
02	DLQ G-10	271	-0-	271	576	1 9	62 1	Y	1	9 1		5
03	DLQ G-10	307	-0-	307	883	1 9	67 1	Y	7			12
04	DLQ G-10	261	-0-	261	1144	8 9	52 1	Y	1			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1144	1 9		Y	NO RPT			13

PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 7580 - 7674		
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 5266 - 6752		
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11 1	406 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	424	-0-	424	424	11 1	413 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	825	12 1	389 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	1231	13 1	393 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1655	13 1	411 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1655			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6819 - 7740		
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24 1	482 3	N	-0-			1
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24 1	475 3	N	-0-			1
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21 1	442 3	N	-0-			1
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23 1	479 3	N	-0-			1
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	22 1	463 3	N	-0-			1
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			1

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5063 - 6263		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 20		RRCID -> 202043	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 6656	PERF. 6134 - 6294					
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	110 1	888 3	Y	21	29 1		35
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	126 1	893 3	Y	18			53
02	DLQ G-10	864	-0-	864	1903	117 1	738 3	Y	8	32 1		29
03	DLQ G-10	942	-0-	942	2845	115 1	796 3	Y	28	16 1		41
04	DLQ G-10	929	-0-	929	3774	110 1	798 3	Y	19	15 1		45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3774	21 9		Y	NO RPT			45

		WELL #: 6		RRCID -> 202050	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 4559 - 5251					
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	121 1	417 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	99 1	367 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	399	-0-	399	865	93 1	306 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	401	-0-	401	1266	90 1	311 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	311	-0-	311	1577	61 1	250 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1577			Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 25		RRCID -> 202127	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 6210 - 7797					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		WELL #: 5		RRCID -> 202141	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 8718	PERF. 6364 - 8284					
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28 1	293 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	31 1	285 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	608	29 1	263 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	308	-0-	308	916	38 1	270 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	300	-0-	300	1216	43 1	257 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1216			Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 19		RRCID -> 202144	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 6623	PERF. 5378 - 6234					
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	124	74 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	114	-0-	114	238	114 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	78	-0-	78	316	78 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	316			Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 20		RRCID -> 202146	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 4925 - 6250					
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 1		//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 #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192												
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-			5
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	N	-0-			5
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	N	-0-			5
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-			5
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 3		N	-0-			5
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			5

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790												
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25 1	172 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	24 1	175 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	383	24 1	160 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	196	-0-	196	579	25 1	171 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192	771	21 1	171 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	771			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900												
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58 1	463 3	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	527	-0-	527	527	40 1	487 3	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	519	-0-	519	1046	40 1	479 3	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	544	-0-	544	1590	54 1	490 3	Y	-0-			3
04	DLQ G-10	532	-0-	532	2122	65 1	467 3	Y	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2122			Y	NO RPT			3

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248												
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	N	-0-			1
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	20 1	393 3	N	-0-			1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	341 3	N	-0-			1
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	18 1	366 3	N	-0-			1
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	16 1	348 3	N	-0-			1
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324												
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	316	153 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	479	163 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	157	-0-	157	636	157 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	636			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157												
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26 1	535 3	N	-0-			-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	26 1	526 3	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24 1	501 3	N	-0-			-0-
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	26 1	527 3	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	24 1	517 3	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968												
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	456 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	406	-0-	406	862	406 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	480	-0-	480	1342	480 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	392	-0-	392	1734	392 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1734			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981																
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	226	103	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	109	-0-	109	335	109	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	424	89	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	424					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497																
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	29	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	400	24	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	206	-0-	206	606	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	808	32	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	808					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440																
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	2	2	1			3
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	6	5	1			4
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	5	3	1			6
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	N	5	5	1			6
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	4	7	1			3
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-	4	9			N	NO RPT					3

WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664																
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	655	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	333	-0-	333	988	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	324	-0-	324	1312	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1312					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910																
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	7	4	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6790 - 8084		
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
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	73 1	704 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	791	-0-	791	791	72 1	719 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	732	-0-	732	1523	67 1	665 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	758	-0-	758	2281	71 1	687 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	734	-0-	734	3015	66 1	668 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3015			Y	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6940 - 7020		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	15	2 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	16	1 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	17	1 3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	17			Y	NO RPT			-0-

MAYER 19		WELL #: 7		RRCID -> 202889		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 6428 - 7428		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	35	13 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	50	15 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	62	12 2		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	62			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 6878 - 6892		
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3		N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
05	930 N NO RPT		-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 6315 - 6949		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 6427 - 6688		
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	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 6212 - 7962		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234		
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
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	22 1	132 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	229	9 1	66 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	254	3 1	22 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	290	6 1	30 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	290			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534		
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	99 1	998 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	155 1	940 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	992	-0-	992	2087	123 1	869 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1073	-0-	1073	3160	137 1	936 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1087	-0-	1087	4247	171 1	916 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4247			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902		
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	82 1	827 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	836	-0-	836	836	118 1	718 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	872	-0-	872	1708	108 1	764 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	881	-0-	881	2589	113 1	768 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	853	-0-	853	3442	134 1	719 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3442			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500		
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33 1	326 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	48 1	293 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	343	-0-	343	684	42 1	301 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	361	-0-	361	1045	46 1	315 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	349	-0-	349	1394	55 1	294 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1394			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 203336		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290		
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38 1	384 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	43 1	259 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	356	-0-	356	658	44 1	312 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	436	-0-	436	1094	56 1	380 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	387	-0-	387	1481	61 1	326 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1481			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2134E		RRCID -> 204477		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2206E		RRCID -> 204479		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2091E		RRCID -> 204480		COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194			
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
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2151E		RRCID -> 204483		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 12		RRCID -> 204492		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563			
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	621 3	N	1	1 1	1
						1	9					
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	613 3	N	1	1 1	1
						1	9					
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574 3	N	1	1 1	1
						1	9					
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	611 3	N	1		2
						1	9					
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	580 3	N	-0-	1 1	1
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		1

DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 187		WELL #: 11		RRCID -> 204495		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984			
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	131	1	1623 3	N	10	12 1	15
						11	9					
01	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	135	1	1612 3	N	11	12 1	14
						12	9					
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	128	1	1535 3	N	12	12 1	14
						13	9					
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	135	1	1622 3	N	11	5 1	20
						12	9					
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	132	1	1574 3	N	8	19 1	9
						9	9					
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		9

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204499		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115 3	N	-0-		-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84 3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36 3	N	-0-		-0-
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19 3	N	-0-		-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 187		//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

WILSON, DUKE 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 8760			PERF. 5653 - 8112		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 4		RRCID -> 204543		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 8874			PERF. 5628 - 8090		
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-			-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	3	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	23	1	271	3	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4012		RRCID -> 204550		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 5356 - 8095		
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	886	3	N	3	3 1		4
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	77	1	921	3	N	3	3 1		4
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	N	3	3 1		4
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	74	1	896	3	N	2	1 1		5
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	74	1	880	3	N	2	5 1		2
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	2	9			N	NO RPT			2

WILSON, DUKE 186		WELL #: 5		RRCID -> 204554		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8172 - 8368		
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	N	3	4 1		5
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	934	3	N	4	4 1		5
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	811	3	N	3	4 1		4
03	961 N	930	-0-	-31	-0-	71	1	855	3	N	4	2 1		6
04	990 N	902	-0-	-88	-0-	70	1	829	3	N	3	6 1		3
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	3	9			N	NO RPT			3

WILSON, DUKE 187		WELL #: 10		RRCID -> 204683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 5699 - 8270		
12	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	22	1	18	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	63	1	38	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	101	3	35	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	-0-	145	3	41	3	N	-0-			-0-
04	187 X	42	-0-	-145	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 187		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 13		RRCID -> 204686		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 5532 - 8430			
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
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	75 1	936 3	N	3	3	1	4	
01	1023 N	918	-0-	-105	-0-	3 9	845 3	N	2	3	1	3	
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71 1	871 3	N	4	3	1	4	
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	2 9	927 3	N	2	1	1	5	
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	77 1	891 3	N	2	5	1	2	
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	2 9		N	NO RPT			2	

WILSON, DUKE 186		WELL #: 6X		RRCID -> 204687		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 5467 - 7982			
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	57 1	711 3	N	1	2	1	2	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	1 9	714 3	N	2	2	1	2	
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	60 1	638 3	N	2	2	1	2	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	2 9	725 3	N	2	1	1	3	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	60 1	697 3	N	1	3	1	1	
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	58 1		N	NO RPT			1	

DUKE WILSON		WELL #: 2110		RRCID -> 204688		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5379 - 7852			
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25 1	312 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	26 1	311 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1	282 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	25 1	297 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	24 1	283 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 4013		RRCID -> 204689		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8087 - 8104			
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	73 1	902 3	N	2	2	1	3	
01	1147 N	904	-0-	-243	-0-	2 9	833 3	N	1	2	1	2	
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	70 1	753 3	N	2	2	1	2	
03	992 N	806	-0-	-186	-0-	63 1	742 3	N	2	1	1	3	
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	2 9	847 3	N	2	3	1	2	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	71 1		N	NO RPT			2	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1738		RRCID -> 204690		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574			
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
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	76 1	938 3	N	2	2 1		3
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	2 9	933 3	N	2	2 1		3
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	78 1	876 3	N	2	2 1		3
03	1023 N	933	-0-	-90	-0-	2 9	860 3	N	2	1 1		4
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	71 1	841 3	N	2	4 1		2
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	2 9		N		NO RPT		2

DUKE WILSON 188		WELL #: 13		RRCID -> 204757		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908			
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45 1	561 3	N	1	1 1		1
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1 9	575 3	N	1	1 1		1
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	48 1	500 3	N	1	1 1		1
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	1 9	539 3	N	-0-			1
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	45 1	533 3	N	1	1 1		1
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1 9		N		NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1739		RRCID -> 204761		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940			
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34 1	423 3	N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	41 1	487 3	N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31 1	378 3	N	1			1
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	1 9	385 3	N	-0-			1
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	32 1	375 3	N	-0-	1 1		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	31 1		N		NO RPT		-0-

DUKE WILSSON 189		WELL #: 11		RRCID -> 204763		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528			
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	112 1	1392 3	N	5	6 1		8
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	6 9	1112 3	N	4	6 1		6
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	93 1	1197 3	N	6	5 1		7
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	4 9	1382 3	N	6	2 1		11
04	1110 N	998	-0-	-112	-0-	99 1	919 3	N	2	10 1		3
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	7 9		N		NO RPT		3

DUKE WILSON 189		WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630			
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23 1	279 3	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 3	N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	289 3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N		NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 187		//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 #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100											
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43 1	532 3	N	1	1 1	1
01	806 N	567	-0-	-239	-0-	1 9	523 3	N	-0-		1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	N	-0-	1 1	-0-
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	40 1	486 3	N	1		1
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	1 9					
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	37 1	438 3	N	-0-	1 1	-0-
NO RPT											
WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401											
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27 1	337 3	N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28 1	330 3	N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 3	N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1	334 3	N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27 1	323 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908											
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186											
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290											
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212											
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

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 STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204850	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 5502	PERF. 4302	- 5226			
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 6006	PERF. 4650	- 5084			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID -> 204852	COMPL. DATE 02/19/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5166	- 5262			
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5130	- 5218			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 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	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID -> 204858	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 6782	- 7012			
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID -> 204859	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 4614	- 5486			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID -> 204860	COMPL. DATE 07/13/2003	TOTAL DEPTH 6674	PERF. 6158	- 6260			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

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 (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID ->	204864	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5102	-	5194	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID ->	204865	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	4670	-	5110	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID ->	204869	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6380	-	8468	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID ->	204873	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4646	-	5136	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID ->	204874	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4830	-	5172	
12	1 X	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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID ->	204875	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4562	-	4682	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID ->	204884	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4686	-	5108	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	15	1	181	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 11		RRCID -> 204983		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748			
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	3	N	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 15S		RRCID -> 205021		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2139E		RRCID -> 205022		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
04	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2145E		RRCID -> 205025		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2124E		RRCID -> 205028		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH		WELL #: 1069S		RRCID -> 205029		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID -> 205030		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID -> 205042		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID -> 205046		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770			
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	20	1	429	3	N	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		1

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205049		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703			
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	N	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	3	N	-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-
03	899 N	714	-0-	-185	-0-	33	1	681	3	N	-0-
04	900 N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	3	N	-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		2

HUNT 24		WELL #: 3		RRCID -> 205051		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162			
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	917	-0-	917	917	48	1	869	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	889	-0-	889	1806	48	1	841	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	905	-0-	905	2711	51	1	854	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	876	-0-	876	3587	54	1	822	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3587			Y	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 604		RRCID -> 205052		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176			
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	3	N	-0-
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	68	1	647	3	N	-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	3	N	-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	101	1	663	3	N	-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//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 #: 20		RRCID -> 205053		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 4860		- 6072	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	222	111	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	342	120	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	462	120	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	462			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205084		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6248 - 7890	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-		-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 6518 - 8140	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	116	6	1	52	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	184	10	1	58	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	66	250	7	1	59	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	250			Y	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6340 - 7733	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	18	1	192	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	370	17	1	143	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	169	-0-	169	539	24	1	145	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	652	12	1	101	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	652			Y	NO RPT		1

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6445 - 7939	
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 6410 - 7750	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	16	1	178	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	141	-0-	141	335	15	1	126	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	478	20	1	123	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	140	-0-	140	618	14	1	126	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	618			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//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 #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069														
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	76	1	1509	3	N	4	4 8		-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	69	1	1431	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	73	1	1508	3	N	-0-			-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396														
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	N	2	3 1		4
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	36	1	384	3	N	7	6 1		5
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	N	5	3 1		7
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	35	1	419	3	N	8	7 1		8
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	7	10 1		5
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			5

WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244														
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	26	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	505	24	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	223	-0-	223	728	21	1	202	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	291	-0-	291	1019	33	1	258	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1019					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450														
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	109	1	373	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	96	1	360	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	447	-0-	447	903	103	1	344	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	465	-0-	465	1368	104	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1484	-0-	1484	2852	298	1	1186	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2852					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178			
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
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	Y	-0-	6
01	DLQ G-10	594	-0-	594	594	36	1	448	3	Y	100	36
02	DLQ G-10	550	-0-	550	1144	110	9	447	3	Y	60	96
03	DLQ G-10	533	-0-	533	1677	66	9	448	3	Y	32	72
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2186	50	1	430	3	Y	17	89
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2186	35	9					89
						19	9					
MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154			
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	Y	-0-	3
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	21	1	261	3	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	290	-0-	290	572	22	1	268	3	Y	-0-	3
03	DLQ G-10	289	-0-	289	861	29	1	260	3	Y	-0-	3
04	DLQ G-10	281	-0-	281	1142	34	1	247	3	Y	-0-	3
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1142							3
THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534			
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570			
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	473	191	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159	632	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	839	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	839	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305			
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	472	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	752	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	282	-0-	282	1034	282	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1034	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 602		RRCID -> 205409		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223			
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434			
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	298	142	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	447	149	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	594	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	594	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384			
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
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23 1	158 3	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	23 1	153 3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	68	33 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	99	31 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	32	-0-	32	131	32 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	131			Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 5		RRCID -> 205523		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	140	67 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	209	69 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	67	-0-	67	276	67 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	276			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	7 1	86 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	184	7 1	84 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	267	8 1	75 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	270	3 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	270			Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5 1	52 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	113	5 1	51 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	172	6 1	53 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	228	5 1	51 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60A		//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	AMT	BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130										
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	16	14 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248										
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	4 1	36 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	106	6 1	60 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	157	5 1	46 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	215	7 1	51 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	215			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984										
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	28	21 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306										
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	267	172 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	395	-0-	395	662	395 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	469	-0-	469	1131	469 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1131			Y	NO RPT	-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056										
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	14 1	175 3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	184	-0-	184	373	14 1	170 3	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	195	-0-	195	568	19 1	176 3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	240	-0-	240	808	25 1	215 3	Y	-0-	1
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	808			Y	NO RPT	1

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676										
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28 1	301 3	N	-0-	9
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 1	177 3	N	-0-	9
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 3	N	-0-	9
03	341 N	190	-0-	-151	-0-	26 1	164 3	N	-0-	9
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 3	N	-0-	9
05	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	9

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362										
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MITCHELL, TOM 4		WELL #: 2		RRCID -> 205728		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524			
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	AMT	CODE	BALANCE
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-	19
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-	19
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-	19
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-	19
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-	19
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	19

TOM MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 205731		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 4		RRCID -> 205833		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683			
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	N	-0-	1
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-	1
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-	1
03	310 N	50	-0-	-260	-0-	7	1	43	3	N	-0-	1
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	3	N	-0-	1
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	1

MAYER 7		WELL #: 2		RRCID -> 205838		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337			
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	648	3	N	-0-	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	65	1	622	3	N	-0-	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	N	-0-	-0-
03	713 N	580	-0-	-133	-0-	57	1	523	3	N	-0-	-0-
04	660 N	586	-0-	-74	-0-	77	1	509	3	N	-0-	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205922		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476			
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	1	1 1
						1	9					
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	33	1	391	3	N	1	1 1
						1	9					
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	1	1 1
						1	9					
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	32	1	387	3	N	-0-	1
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	31	1	371	3	N	-0-	1 1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205927		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796			
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	216	-0-	216	-0-	18	1	198	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	-0-	20	1	170	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-	30	1	182	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	825	21	186	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	825				Y	NO RPT	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID ->	205931	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6420	-	8486	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	125	61	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	65	-0-	65	190	65	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	62	-0-	62	252	62	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID ->	205934	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6454	-	8451	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	337	177	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	507	170	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	158	-0-	158	665	158	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID ->	205936	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6516	-	8412	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	600	-0-	600	1249	600	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	635	-0-	635	1884	635	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	604	-0-	604	2488	604	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2488					Y	NO RPT			1

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID ->	205939	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6990	-	8226	
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	N	-0-			12
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	N	-0-			12
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-			12
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	3	N	-0-			12
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	66	1	434	3	N	-0-			12
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			12

MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID ->	205945	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	6196	-	7401	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	162	-0-	162	332	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	162	-0-	162	494	16	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	154	-0-	154	648	19	1	135	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	648					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID ->	205946	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6461	-	8354	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	184	100	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	115	-0-	115	299	115	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	121	-0-	121	420	121	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID ->	205947	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6454	-	8032	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	154	-0-	154	312	154	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	475	163	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	640	165	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	640					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8		RRCID -> 205988		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514		
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
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	85 1	653 3	N	1		9
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	1 9 71 1	636 3	N	10		19
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	11 9 89 1	624 3	N	3	19 1	3
03	744 N	673	-0-	-71	-0-	3 9 95 1	569 3	N	8		11
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	9 9 124 1	820 3	N	-0-	9 1	2
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 12		RRCID -> 205989		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474		
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	339 3	N	-0-		-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	29 1	321 3	N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	301 3	N	-0-		-0-
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	22 1	253 3	N	-0-		-0-
04	330 N	236	-0-	-94	-0-	23 1	213 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

LANCASTER 154		WELL #: 5		RRCID -> 206017		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396		
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	3 1	25 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	53	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	80	3 1	24 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	108	3 1	25 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108			Y	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 23		RRCID -> 206087		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660		
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20 1	319 3	N	-0-		-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	29 1	315 3	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	274 3	N	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28 1	323 3	N	-0-		-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	31 1	293 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9		RRCID -> 206100		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 3	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454		
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	623 3	N	-0-		-0-
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	54 1	593 3	N	-0-		-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45 1	570 3	N	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	52 1	599 3	N	-0-		-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	62 1	575 3	N	-0-		-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN, J. M.		//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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 6398		- 8345	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 3	N	-0-		-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	30 1	329 3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	317 3	N	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	29 1	333 3	N	-0-		-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	34 1	320 3	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6360 - 8220	
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 6354 - 8933	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	11 1	101 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	220	11 1	97 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	333	14 1	99 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	442	16 1	93 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	442			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6072 - 7184	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4 1	43 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	92	4 1	41 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	139	4 1	43 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	187	4 1	44 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	187			Y	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 6358 - 8355	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21 1	158 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	148 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19 1	135 3	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23 1	141 3	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21 1	141 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206116		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 6390 - 8455	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20 1	151 3	N	-0-		-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	17 1	155 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21 1	144 3	N	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	25 1	149 3	N	-0-		-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	13 1	89 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6670 - 9174	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 206118		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6522 - 8014		
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	26	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	490	23	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	242	-0-	242	732	30	1	212	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	970	34	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	970					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206119		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6386 - 8352		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	17	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	330	16	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	339	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	617	40	1	238	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	617					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206120		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 8311			PERF. 6112 - 8028		
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	34	1	420	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	432	-0-	432	886	33	1	399	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	293	-0-	293	1179	29	1	264	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	517	-0-	517	1696	54	1	463	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1696					Y	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8847			PERF. 6468 - 8451		
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-			-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	39	1	423	3	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	3	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	N	-0-			-0-
05	434 N NO RPT		-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6244 - 7200		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-			-0-
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8408			PERF. 6890 - 7428		
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	3	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	3	N	-0-			-0-
05	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 7025 - 7190		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-				-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3				N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	344	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	384	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	423	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	113	-0-	113	113	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	209	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	334	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	138	-0-	138	472	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	472					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	95	-0-	95	196	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	299	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	399	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	19	1	201	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	116	-0-	116	336	10	1	106	3	Y	-0-			1 1		-0-
03	DLQ G-10	197	-0-	197	533	17	1	179	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	322	-0-	322	855	29	1	293	3	Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	48	1	572	3	N	-0-					-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180							
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016							
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID -> 206379		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789							
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-				-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID -> 206380		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166							
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	-0-	291	3			N	-0-				-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID -> 206383		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121							
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9311S		RRCID -> 206384		COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922							
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID -> 206385		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916							
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 835X		RRCID -> 206387		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132					
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	675				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 11S		RRCID -> 206388		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID -> 206389		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176					
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686					
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	22	1	196	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	420	20	1	182	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	215	-0-	215	635	27	1	188	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	203	-0-	203	838	29	1	174	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	838				Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160												
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	13	1	164	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	-0-	13	1	159	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	175	-0-	175	-0-	17	1	158	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	21	1	149	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	694		694		Y	NO RPT	-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339												
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	6	20
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	344	3	N	6	12 1
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	3	17
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	8	13 1
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	4	16
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-	4	9			N	NO RPT	16

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750												
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	77	1	611	3	Y	-0-	18
01	DLQ G-10	682	-0-	682	-0-	51	1	631	3	Y	-0-	17
02	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	19	1	232	3	Y	-0-	17
03	DLQ G-10	333	-0-	333	-0-	33	1	300	3	Y	-0-	17
04	DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	1584	39	279	3	Y	-0-	17
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	1584				Y	NO RPT	17

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301												
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-	-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-42	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218												
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-	-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-	-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	3	N	-0-	-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	21	1	455	3	N	-0-	-0-
05	496 N NO RPT		-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 6822 - 8191				
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
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 49		RRCID -> 206462		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 6890 - 8004		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER				WELL #: 51		RRCID -> 206468		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 6533 - 8036		
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER				WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6865 - 8174		
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER				WELL #: 506		RRCID -> 206477		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6860 - 7994		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH Q-15				WELL #: 2		RRCID -> 206479		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6618 - 7948		
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	33	14	1	37
						36	9							
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	N	1	15	1	23
						1	9							
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	11			34
						12	9							
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	37	1	332	3	N	7	16	1	25
						8	9							
04	390 N	265	-0-	-125	-0-	35	1	229	3	N	1			26
						1	9							
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			26

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 606		RRCID -> 206480		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-			
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			

MAYER 36				WELL #: 10		RRCID -> 206482			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191		
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-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

CANYON RANCH				WELL #: 1137E		RRCID -> 206483			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			

DUKE WILSON 188				WELL #: 11		RRCID -> 206503			COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856		
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	N	-0-	1	1	1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	612	3	N	-0-	1	1	2
						2	9							
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	N	-0-	1	1	2
						1	9							
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	596	3	N	-0-	1	1	2
						1	9							
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	47	1	558	3	N	-0-	1	2	1
						1	9							
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE				WELL #: 1716		RRCID -> 206985			COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065		
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	N	-0-			1
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	N	-0-			1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-			1
03	589 N	531	-0-	-58	-0-	41	1	490	3	N	-0-			1
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	41	1	490	3	N	-0-	1	1	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 27				WELL #: 10		RRCID -> 207105			COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644		
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	133	1	458	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	544	-0-	544	-0-	115	1	429	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	509	-0-	509	-0-	1053	119	390	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	539	-0-	539	-0-	1592	121	418	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497	-0-	2089	98	399	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2089				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT "6"		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

REINHARDT 6		WELL #: 10		RRCID ->	207106	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	6052 - 8190	
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	45 1	589 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	-0-	45 1	554 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	588	-0-	588	-0-	45 1	543 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	524	-0-	524	-0-	52 1	472 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	463	-0-	463	-0-	2174	49 1	414 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	2174		Y	NO RPT			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID ->	207107	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6104 - 8120	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	N	-0-			144
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	10 1	121 3	N	-0-			144
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	N	-0-			144
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	N	-0-			144
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 3	N	-0-			144
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT			144

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID ->	207108	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6427 - 7838	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	11 1	74 3	N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS 62		WELL #: 6		RRCID ->	207154	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5234 - 5608	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	47 1	322 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	-0-	44 1	326 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	-0-	43 1	282 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	351	-0-	351	-0-	45 1	306 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	1352	34 1	272 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	1352		Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID ->	207157	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	4128 - 6558	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID ->	207161	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6346 - 7712	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	6 1	66 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	8 1	70 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	13 1	77 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	330	9 1	81 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	330		Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 69		RRCID ->	207171	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	6312 - 7240	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT "6"		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6112		-		8256		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	26	1	316	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	351	-0-	351	693	27	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	381	-0-	381	1074	38	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	372	-0-	372	1446	39	1	333	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1446					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7714		-		7916		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	20	1	223	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	261	-0-	261	504	27	1	234	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	344	-0-	344	848	49	1	295	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	306	-0-	306	1154	31	1	275	3	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1154					Y	NO RPT			1

WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6020		-		6166		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	115	1	427	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	682	33	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	133	-0-	133	815	30	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	932	23	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	932					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 62		RRCID -> 207241		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 6686		-		7270		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 65		RRCID -> 207244		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6856		-		7746		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 6276		-		6888		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 207296		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6480		-		7772		
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SIMMONS RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 207297		COMPL. DATE 05/16/2004			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074						
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REINHARDT 6		WELL #: 12		RRCID -> 207299		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 4		RRCID -> 207301		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368						
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			2
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-			2
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			2
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			2
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-			2
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074						
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920						
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	1			9
							1	9							
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	2	8	1	3
							2	9							
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	5			8
							6	9							
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	167	3	N	2	7	1	3
							2	9							
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	14	1	154	3	N	2			5
							2	9							
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			5

MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746						
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	16	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	122	-0-	122	258	16	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	133	-0-	133	391	17	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	101	-0-	101	492	11	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	492					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597			PERF. 6298 - 7423		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	11	1	136	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	290	11	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	422	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	561	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	561					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6234 - 8334		
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S.JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108			PERF. 6642 - 7020		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6660 - 7958		
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7914			PERF. 6382 - 7662		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019			PERF. 6502 - 7922		
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	-0-			-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	35	1	697	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	-0-			-0-
05	775 N NO RPT		-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945			
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
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	82	1	807	3	N	-0-
01	1271 N	895	-0-	-376	-0-	85	1	810	3	N	-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	741	3	N	-0-
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	86	1	779	3	N	-0-
04	870 N	798	-0-	-72	-0-	105	1	693	3	N	-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT

KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231			
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	30	1	190	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	398	16	1	162	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	287	-0-	287	685	27	1	260	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	308	-0-	308	993	32	1	276	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771			
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092			
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	149	73	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	81	-0-	81	230	81	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	75	-0-	75	305	75	3			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	305					Y	NO RPT

RICHARDSON 139		WELL #: 10		RRCID -> 207535		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174			
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	514	-0-	514	514	39	1	475	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	358	-0-	358	872	27	1	331	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	334	-0-	334	1206	33	1	301	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	306	-0-	306	1512	32	1	274	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					Y	NO RPT

RICHARDSON 135		WELL #: 8		RRCID -> 207541		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207545		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953		
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
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	-0-	-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	11 1	122 3	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	N	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902		
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21 1	337 3	N	-0-	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	30 1	332 3	N	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	308 3	N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	349 3	N	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36 1	337 3	N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-	-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 3		N	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207648		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 15		RRCID -> 207669		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921		
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24 1	207 3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	32 1	182 3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	204	-0-	204	418	26 1	178 3	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	219	-0-	219	637	20 1	199 3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	223	-0-	223	860	20 1	203 3	Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-	-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	12 1	132 3	N	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	N	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3	N	-0-	-0-
04	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 3		N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528	
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
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24 1	377 3	N	-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	34 1	366 3	N	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	344 3	N	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34 1	394 3	N	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40 1	373 3	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207723		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 3	N	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50 1	543 3	N	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39 1	505 3	N	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1	576 3	N	-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59 1	547 3	N	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 3	N	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	N	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	N	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1	191 3	N	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20 1	184 3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	4 1	50 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	111	4 1	53 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	159	5 1	43 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	53	-0-	53	212	6 1	47 3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212			Y	NO RPT

BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207731		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42 1	15 3	N	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622	
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	57 1	907 3	N	-0-
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	79 1	855 3	N	-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	64 1	819 3	N	-0-
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	75 1	865 3	N	-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89 1	826 3	N	-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT

GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	31 1	177 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	419	27 1	184 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	629	19 1	191 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	824	17 1	178 3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	824			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//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 -> 207909		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 7113		-		8440		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 207910		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5046		-		6432		
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	450	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	47	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	687	42	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	506	-0-	506	1193	64	1	442	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	247	-0-	247	1440	30	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1440					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5242		-		6350		
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	41	1	292	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	459	-0-	459	792	63	1	396	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	243	-0-	243	1035	31	1	212	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	492	-0-	492	1527	60	1	432	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1527					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6484		-		7282		
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-			-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6260		-		7529		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4582		-		5939		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 6212		-		7704		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87	181	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	274	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	365	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928						
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
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-		-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-		-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-		-0-	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-		-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	N	-0-		-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUDSPETH 52		WELL #: 4		RRCID -> 207987		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481						
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-		1	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-		1	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-		1	
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-		1	
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	N	-0-		1	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		1	

GALBRAITH 79		WELL #: 6		RRCID -> 207990		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845						
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	80	1	704	3	Y	-0-		2	
01	DLQ G-10	743	-0-	743	-0-	111	1	632	3	Y	-0-	1 1	1	
02	DLQ G-10	660	-0-	660	-0-	85	1	575	3	Y	-0-		1	
03	DLQ G-10	709	-0-	709	-0-	2112	65	644	3	Y	-0-		1	
04	DLQ G-10	682	-0-	682	-0-	2794	61	621	3	Y	-0-		1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2794				Y	NO RPT		1	

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 208015		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558						
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-		-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-		-0-	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-		-0-	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-	

VALLIANT		WELL #: 6		RRCID -> 208022		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554						
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-		-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-		-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-		-0-	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	N	-0-		-0-	
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-		-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 11		RRCID -> 208028		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830						
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CUSENBARY 59		WELL #: 2		RRCID -> 208030		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354						
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-		-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-		-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	N	-0-		-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	N	-0-		-0-	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 21 1/2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 5		RRCID -> 208037		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862		
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
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	526 3	N	2	3 1	3
01	682 N	280	-0-	-402	-0-	22 1	258 3	N	-0-	2 1	1
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	613 3	N	3	1 1	3
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	49 1 2 9	594 3	N	2	1 1	4
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9	604 3	N	2	4 1	2
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		2

SHURLEY 142		WELL #: 22		RRCID -> 208038		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1	265 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	7 1	261 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	7 1	223 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-	7 1	227 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	8 1	247 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208047		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	249 3	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	23 1	251 3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19 1	247 3	N	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	22 1	256 3	N	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	25 1	237 3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208050		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234		
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	221 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	6 1	224 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	188	-0-	188	-0-	6 1	182 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	196	-0-	196	-0-	6 1	190 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	-0-	6 1	191 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 16		RRCID -> 208051		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	11 1	63 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	9 1	62 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	7 1	69 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	6 1	60 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALBREATH 65		WELL #: 11		RRCID -> 208079		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	8 1	44 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	6 1	42 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	5 1	49 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	5 1	50 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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	BALANCE	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	6 1	34 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3	-0-	3	43	3 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	89	-0-	89	132	8 1	81 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	94	-0-	94	226	8 1	86 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	226			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11 1	391 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	10 1	378 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	336	-0-	336	724	10 1	326 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	344	-0-	344	1068	11 1	333 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	368	-0-	368	1436	11 1	357 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1436			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	13 1	472 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	474	-0-	474	474	12 1	462 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	412	-0-	412	886	13 1	399 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	422	-0-	422	1308	13 1	409 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	455	-0-	455	1763	14 1	441 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1763			Y	NO RPT	-0-	

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130			COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	399 1	145 3	N	-0-	-0-	
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	46 1	498 3	N	-0-	-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40 1	514 3	N	-0-	-0-	
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	49 1	566 3	N	-0-	-0-	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58 1	537 3	N	-0-	-0-	
05	589 N NO RPT		-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-	

KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152			COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	44 1	358 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	47 1	336 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	345	-0-	345	728	47 1	298 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	367	-0-	367	1095	46 1	321 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1472	46 1	331 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1472			Y	NO RPT	-0-	

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153			COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	14	
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-	14	
02	DLQ G-10	5	-0-	5	8	5 3		Y	-0-	14	
03	DLQ G-10	6	-0-	6	14	6 3		Y	-0-	14	
04	DLQ G-10	3	-0-	3	17	3 3		Y	-0-	14	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	17			Y	NO RPT	14	

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	333 3	N	-0-	-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30 1	325 3	N	-0-	-0-	
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 3	N	-0-	-0-	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29 1	340 3	N	-0-	-0-	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35 1	325 3	N	-0-	-0-	
05	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956			
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.	6	-0-	6	6	3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID -> 208160		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684			
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	438	-0-	438	438	35	1	403	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	327	-0-	327	765	48	1	279	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	290	-0-	290	1055	31	1	259	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	1307	10	1	242	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1307			Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208173		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID -> 208175		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290			
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	17	1	194	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208194		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	N	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	N	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615			
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	3	N	-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	91	1	1161	3	N	-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	3	N	-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	132	1	1228	3	N	-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8A		RRCID -> 208231		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819			
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	285	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	570	285	3		Y	-0-
03	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	909	339	3		Y	-0-
04	DLQ G-10	311	-0-	311	-0-	1220	311	3		Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1220				Y	NO RPT

CUSENBARY 60		WELL #: 7		RRCID -> 208241		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CUSENBARY 60		WELL #: 9		RRCID -> 208243		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268			
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	6	3		Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 7		RRCID -> 208245		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208249		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	N	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	15	1	170	3	N	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

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	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
12		520 N	520	-0-	-0-		14 1	506 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	464	-0-	464		12 1	452 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	377	-0-	377		12 1	365 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	388	-0-	388		12 1	376 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	389	-0-	389		12 1	377 3		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 21		RRCID -> 208276		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501					
12		270 N	270	-0-	-0-		7 1	263 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	265	-0-	265		7 1	258 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	212	-0-	212		7 1	205 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	221	-0-	221		7 1	214 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	232	-0-	232		7 1	225 3		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208278		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564					
12		1013 N	1013	-0-	-0-		41 1	972 2		N	-0-			-0-
01		673 N	673	-0-	-0-		25 1	648 2		N	-0-			-0-
02		602 N	602	-0-	-0-		24 1	578 2		N	-0-			-0-
03		744 N	555	-0-	-189		23 1	532 2		N	-0-			-0-
04		660 N	453	-0-	-207		18 1	435 2		N	-0-			-0-
05		651 N	NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 7		RRCID -> 208296		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129					
12		257 N	257	-0-	-0-		24 1	233 3		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-		15 1	141 3		N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-		29 1	281 3		N	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-		27 1	245 3		N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-		29 1	190 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208307		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655					
12		206 N	206	-0-	-0-		19 1	187 3		N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-		19 1	184 3		N	-0-			-0-
02		191 N	191	-0-	-0-		18 1	173 3		N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-		20 1	183 3		N	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-		27 1	175 3		N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769					
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-
04		1 N	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960					
12		240 N	240	-0-	-0-		65 1	175 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	217	-0-	217		50 1	167 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	295	-0-	295		33 1	262 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	264	-0-	264		60 1	204 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	264	-0-	264		52 1	212 3		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	N	-0-	-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	256 3	N	-0-	-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	238 3	N	-0-	-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	271 3	N	-0-	-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28 1	260 3	N	-0-	-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552			
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-	-0-
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	16 1	170 3	N	-0-	-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	N	-0-	-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	14 1	166 3	N	-0-	-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19 1	176 3	N	-0-	-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239			
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35 1	439 3	N	-0-	1
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	32 1	381 3	N	-0-	-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 3	N	-0-	-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	32 1	385 3	N	1	1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1 9				
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-	31 1	370 3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386			
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	N	-0-	-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 3	N	-0-	-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 3	N	-0-	-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 3	N	-0-	-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	19 1	227 3	N	-0-	-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382			
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	6 1	52 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	58	58			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	58	58			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	58	58			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58	58			Y	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399			
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13 1	137 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	12 1	101 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	128	-0-	128	241	12 1	116 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	138	-0-	138	379	13 1	125 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	129	-0-	129	508	15 1	114 3	Y	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	508			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306						
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	112	7	1	43	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	159	5	1	42	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	203	2	1	42	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208454		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732						
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-				-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-				-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	N	-0-				-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 13		RRCID -> 208455		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629						
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-				-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-				-0-
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	3	N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208466		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798						
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-				-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLY 126		WELL #: 22		RRCID -> 208473		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606						
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	19	1	117	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	291	14	1	141	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	161	-0-	161	452	15	1	146	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	148	-0-	148	600	16	1	132	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 3112		RRCID -> 208486		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7002 - 7366			
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
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1 10 9	303 3	Y	9		12
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	42 1 1 9	356 3	Y	1	8 1	5
02	DLQ G-10	358	-0-	358	757	33 1 1 9	324 3	Y	1		6
03	DLQ G-10	392	-0-	392	1149	36 1 18 9	338 3	Y	16	10 1	12
04	DLQ G-10	360	-0-	360	1509	41 1 1 9	318 3	Y	1		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1509			Y	NO RPT		13

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6919 - 8077	
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41 1	841 3	N	-0-		-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	42 1	830 3	N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38 1	787 3	N	-0-		-0-
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	40 1	823 3	N	-0-		-0-
04	840 N	764	-0-	-76	-0-	34 1	730 3	N	-0-		-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 6343 - 6715	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 68		RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6586 - 7192	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6942 - 7166	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6178 - 6951	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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	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		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-				-0-		
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	9	1	108	3	N	-0-				-0-		
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-				-0-		
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-				-0-		
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-				-0-		
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-		
CANYON RANCH										WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-		
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-		
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-		
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-		
CUSENBARY 60										WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264	
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-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
SIMMONS RANCH										WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ALDWELL, WINNIE R. TRUST										WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-				-0-		
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	16	1	98	2	Y	-0-				-0-		
02	DLQ G-10	106	-0-	106	220	13	1	93	2	Y	-0-				-0-		
03	DLQ G-10	105	-0-	105	325	13	1	92	2	Y	-0-				-0-		
04	DLQ G-10	102	-0-	102	427	16	1	86	2	Y	-0-				-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	427					Y	NO RPT				-0-		
ALDWELL, WINNIE R. TRUST										WELL #: 14		RRCID -> 208556		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-				-0-		
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	25	1	152	2	Y	-0-				-0-		
02	DLQ G-10	199	-0-	199	376	25	1	174	2	Y	-0-				-0-		
03	DLQ G-10	204	-0-	204	580	26	1	178	2	Y	-0-				-0-		
04	DLQ G-10	205	-0-	205	785	32	1	173	2	Y	-0-				-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	785					Y	NO RPT				-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208558		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919		
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	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54 1	668 3	N	1	1 1	2
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	1 9	664 3	N	-0-	1 1	1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	56 1	629 3	N	2	1 1	2
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	2 9	635 3	N	1	1 1	2
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	53 1	605 3	N	1	2 1	1
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1 9		N	NO RPT		1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208565		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24 1	248 3	Y	2		5
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	2 9	223 3	Y	1	3 1	3
02	DLQ G-10	253	-0-	253	503	26 1	228 3	Y	2		5
03	DLQ G-10	288	-0-	288	791	1 9	258 3	Y	3	4 1	4
04	DLQ G-10	269	-0-	269	1060	27 1	238 3	Y	1		5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1060	3 9		Y	NO RPT		5

SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208569		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 3	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	13 1	128 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 3	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	19 1	123 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667		
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 2	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298		
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846									
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	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	321	3	N	-0-			-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	315	3	N	-0-			-0-	
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	301	3	N	-0-			-0-	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	318	3	N	-0-			-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	304	3	N	-0-			-0-	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CANYON RANCH										WELL #: 9203S		RRCID -> 208576		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CANYON RANCH										WELL #: 9312S		RRCID -> 208580		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SAWYER 16										WELL #: 3		RRCID -> 208581		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346	2			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	302		302	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	325	-0-	325	-0-	627		325	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	296	-0-	296	-0-	923		296	2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	246	-0-	246	-0-	1169		246	2			Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1169						Y	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK, LILLIAN BELL										WELL #: 3209		RRCID -> 208582		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	260	3	Y	1			4	
								1	9								
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-		30	1	257	3	Y	2	3	1	3	
								2	9								
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	250	3	Y	2			5	
								2	9								
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	266	3	Y	3	4	1	4	
								3	9								
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	257	3	Y	2			6	
								2	9								
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						Y	NO RPT			6	
GLASSCOCK, LILLIAN BELL										WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828			
M	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	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443 3	N	-0-	-0-	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397 3	N	-0-	-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404 3	N	-0-	-0-	
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	24	1	238 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 123		WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470			
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	500 3	Y	8	16 1	18
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	72	1	513 3	Y	15		33
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	520 3	Y	4	20 1	17
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	555 3	Y	26	11 1	32
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	72	1	521 3	Y	14	11 1	35
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	15	9		Y	NO RPT		35

SIMMONS RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172			
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886			
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	965	-0-	965	-0-	145	1	820 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	737	-0-	737	-0-	95	1	642 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	699	-0-	699	-0-	64	1	635 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	661	-0-	661	-0-	3062	59	602 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3062			Y	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437			
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	-0-	24	1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	189	-0-	189	-0-	26	1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	34	1	234 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	25	1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	858			Y	NO RPT	-0-	-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734			
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 172		//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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 5302 - 8289		
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39 1	394 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	409	-0-	409	409	58 1	351 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	412	-0-	412	821	51 1	361 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1256	56 1	379 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1674	66 1	352 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1674			Y	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5179 - 6106		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5672 - 6886		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1 1	45 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	79	1 1	32 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	106	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	24	-0-	24	130	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7003 - 7334		
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	339 3	N	-0-			-0-
01	496 N	321	-0-	-175	-0-	30 1	291 3	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26 1	256 3	N	-0-			-0-
03	372 N	285	-0-	-87	-0-	28 1	257 3	N	-0-			-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	35 1	233 3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5238 - 8143		
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	45 1	451 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	60 1	365 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	427	-0-	427	852	53 1	374 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1331	61 1	418 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	535	-0-	535	1866	84 1	451 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1866			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS 64		//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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS 64		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5252 - 5854		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	1	3	1	2
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	11	1	79	3	Y	1			3
02	DLQ G-10	88	-0-	88	179	12	1	76	3	Y	-0-	2	1	1
03	DLQ G-10	415	-0-	415	594	53	1	358	3	Y	4			5
04	DLQ G-10	792	-0-	792	1386	4	9	699	3	Y	6			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1386	7	9			Y	NO RPT			11

SHURLEY 165		WELL #: 7		RRCID -> 208696		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5361 - 6876		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	6	1	235	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	442	6	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	213	-0-	213	655	7	1	206	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	216	-0-	216	871	6	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	871					Y	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 208705		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6514 - 7300		
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-			-0-
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	24	1	481	3	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	3	N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5378 - 5971		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	68	1	388	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	404	-0-	404	860	52	1	352	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	640	-0-	640	1500	58	1	582	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2192	62	1	630	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2192					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 6229			PERF. 5183 - 6010		
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6132 - 6480		
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	102	1	378	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	481	-0-	481	961	112	1	369	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	506	-0-	506	1467	114	1	392	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	470	-0-	470	1937	93	1	377	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1937					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS 64		//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 #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864											
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	3 1	18 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	43 1	294 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	542	18 1	148 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	542		Y	NO RPT		-0-
MORRIS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823											
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37 1	252 3	Y	2	13 1	9
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	2 9 42 1	314 3	Y	14		23
02	DLQ G-10	378	-0-	378	749	15 9 50 1	325 3	Y	3	17 1	9
03	DLQ G-10	393	-0-	393	1142	3 9 50 1	342 3	Y	1		10
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1501	1 9 39 1	314 3	Y	5		15
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1501	6 9		Y	NO RPT		15
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457											
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	10 1	89 3	Y	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	Y	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	108 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9 1	68 3	Y	-0-		-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694											
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	128 1	443 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	134 1	498 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1155	122 1	401 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	514	-0-	514	1669	116 1	398 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	467	-0-	467	2136	92 1	375 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2136			Y	NO RPT		-0-
MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082											
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	10 1	129 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	281	11 1	131 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	142	-0-	142	423	14 1	128 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	140	-0-	140	563	17 1	123 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	563			Y	NO RPT		-0-
CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//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 * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490														
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	3	N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	64	1	398	3	N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480														
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			5
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	3	N	-0-			5
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			5
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	N	-0-			5
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	3	N	-0-			5
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846														
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	26	1	279	3	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151														
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	3			7
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	26	1	220	3	Y	1	5	1	3
02	DLQ G-10	169	-0-	169	416	15	1	153	3	Y	1			4
03	DLQ G-10	175	-0-	175	591	16	1	155	3	Y	4	4	1	4
04	DLQ G-10	170	-0-	170	761	19	1	150	3	Y	1			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	761	1	9			Y	NO RPT			5

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218														
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 209170		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788				
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
12		435 N	435	-0-	-0-	39	1	396	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	311	-0-	311	44	1	267	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	266	-0-	266	33	1	233	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	268	-0-	268	34	1	234	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	250	-0-	250	39	1	211	2	Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794				
12		156 N	156	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-	-0-
01		217 N	165	-0-	-52	15	1	150	3	N	-0-	-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-	-0-
03		155 N	39	-0-	-116	3	1	36	3	N	-0-	-0-
04		150 N	4	-0-	-146	4	3			N	-0-	-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8105		RRCID -> 209177		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924				
12		11 N	11	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	622	-0-	622	80	1	542	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	122	-0-	122	751	1	109	3	Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210				
12		206 N	206	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	221	-0-	221	31	1	190	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	290	-0-	290	36	1	254	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	390	-0-	390	50	1	340	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	295	-0-	295	46	1	249	2	Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 8		RRCID -> 209179		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268				
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FIELDS 55		WELL #: 16		RRCID -> 209180		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892				
12		301 N	301	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	322	-0-	322	657	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	387	-0-	387	1044	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1689	-0-	1689	2733	3			Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259	COMPL. DATE 06/30/2004	TOTAL DEPTH 5382	PERF. 5109	-		5185		
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
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8211S		RRCID -> 209266	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 5429	PERF. 4784	-		5160		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209298	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 7078	-		8513		
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	2	6
						2	9					
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	5	6
						6	9				5	1
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	4	10
						4	9					
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	2	6
						2	9				6	1
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	Y	3	9
						3	9					
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			9

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209299	COMPL. DATE 08/07/2004	TOTAL DEPTH 8631	PERF. 7142	-		8438		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	17	1	149	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	179	-0-	179	345	16	1	163	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	194	-0-	194	539	18	1	176	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	622	9	1	74	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 6590	-		7980		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-	-0-
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	16	1	157	3	N	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-	-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	21	1	193	3	N	-0-	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343	COMPL. DATE 06/30/2004	TOTAL DEPTH 6116	PERF. 5172	-		5844		
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	848	-0-	848	848	848	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	814	-0-	814	1662	814	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	834	-0-	834	2496	834	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	836	-0-	836	3332	836	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3332			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006		
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
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 3	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209372		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845		
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39 1	N	1		6
						1 9				
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39 1	N	3		9
						3 9				
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	41 1	N	2	9 1	2
						2 9				
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	47 1	N	9		11
						10 9				
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	44 1	N	-0-	9 1	2
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		2

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209379		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3208		RRCID -> 209424		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3214		RRCID -> 209448		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389		
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 171		//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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288											
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-	
03	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416											
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260											
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	N	-0-	-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468											
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	706	-0-	706	706	706 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	671	-0-	671	1377	671 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	764	-0-	764	2141	764 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	678	-0-	678	2819	678 3		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2819			Y	NO RPT	-0-	

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202											
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26 1	197 3	N	-0-	-0-	
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	34 1	306 3	N	-0-	-0-	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	38 1	269 3	N	-0-	-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	43 1	255 3	N	-0-	-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	44 1	288 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300											
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	42 1	324 3	N	1	7	
						1 9					
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1	331 3	N	2	9	
						2 9					
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	43 1	301 3	N	4	3	
						4 9					
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	52 1	313 3	N	14	17	
						15 9					
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	46 1	302 3	N	-0-	3	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	3	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//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 #: 16		RRCID -> 209536		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930			PERF. 5596 - 8483				
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	N	1	1	1			1
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	N	1	1	1			1
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	N	1	1	1			1
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	526	3	N	1					2
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	N	1	2	1			1
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9			N	NO RPT					1
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649			PERF. 6340 - 8418				
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	N	1					5
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	1					6
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	3	7	1			2
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	233	3	N	7					9
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	31	1	204	3	N	-0-	8	1			1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1
WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 5514 - 8454				
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209588		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8601			PERF. 6546 - 8324				
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 5543			PERF. 4880 - 5232				
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDSPETH 1		WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 6519 - 7583				
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					2
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	23	1	452	3	N	-0-					2
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					2
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					2
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					2
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//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 #: 14		RRCID -> 209894		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 6228			PERF. 5505 - 6002		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	106	-0-	106	106	16	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	203	13	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	109	-0-	109	312	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	422	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	422					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1215S		RRCID -> 210051		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 5124 - 5204		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID -> 210056		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 6905			PERF. 5356 - 5668		
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 6809			PERF. 5339 - 6397		
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	26	1	314	3	N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-			-0-
05	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID -> 210061		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 5375			PERF. 4890 - 5194		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 5425			PERF. 5102 - 5157		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8215S		RRCID -> 210069		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 5410			PERF. 5120 - 5205		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-			-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DUKE WILSON 172		WELL #: 14		RRCID -> 210078		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119		
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20 1	254 3	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	7 1	86 3	N	-0-		-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	8 1	91 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID -> 210079		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235		
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	139 1	1725 3	N	6	5 1	9
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	139 1	1655 3	N	9	8 1	10
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	120 1	1440 3	N	7	9 1	8
03	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	138 1	1661 3	N	7	3 1	12
04	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	132 1	1580 3	N	5	11 1	6
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		6

WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660		
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34 1	416 3	N	-0-		1
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	34 1	400 3	N	-0-		1
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31 1	378 3	N	-0-		1
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	34 1	409 3	N	-0-		1
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34 1	402 3	N	-0-	1 1	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596		
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 3	N	-0-		-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	6 1	59 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974		
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	13 1	139 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	274	13 1	109 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	131	-0-	131	405	19 1	112 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	519	12 1	102 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	519			Y	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210154		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806		
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	54 1	517 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	46 1	457 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	480	-0-	480	983	44 1	436 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	488	-0-	488	1471	46 1	442 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	469	-0-	469	1940	42 1	427 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1940			Y	NO RPT		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434														
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			1
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			1
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-			1
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			1
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-			1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			1

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674														
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	481	3	N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568														
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	Y	5	6	1	7
						6	9							
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	19	1	137	3	Y	1			8
						1	9							
02	DLQ G-10	271	-0-	271	428	37	1	231	3	Y	3	5	1	6
						3	9							
03	DLQ G-10	294	-0-	294	722	36	1	250	3	Y	7	3	1	10
						8	9							
04	DLQ G-10	217	-0-	217	939	26	1	188	3	Y	3	4	1	9
						3	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	939					Y	NO RPT			9

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436														
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	78	1	852	3	N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	3	N	-0-			-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893	3	N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	89	1	831	3	N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506														
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			1
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-			1
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			1
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			1
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-			1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448		
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
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	3	N	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	21	1	249	3	N	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	20	1	197	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	419	18	1	184	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	624	19	1	186	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	820	18	1	178	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT

WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904		
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	3	N	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	21	1	254	3	N	-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	20	1	233	3	N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

CUSENBARY 36		WELL #: 2		RRCID -> 210186		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	83	41	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	41	-0-	41	124	41	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	166	42	3			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1268S		RRCID -> 210188		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 926S		RRCID -> 210197		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT

CAUTHORN 27		WELL #: 15		RRCID -> 210198		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154		
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	77	1	288	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	258	-0-	258	623	60	1	198	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	248	-0-	248	871	56	1	192	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	1085	42	1	172	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 210202		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	1	2	1	2
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	22	1	83	3	Y	2			4
02	DLQ G-10	105	-0-	105	212	24	1	81	3	Y	-0-	3	1	1
03	DLQ G-10	91	-0-	91	303	20	1	70	3	Y	1			2
04	DLQ G-10	67	-0-	67	370	13	1	53	3	Y	1			3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	370	1	9			Y	NO RPT			3

MORRISS 64		WELL #: 6		RRCID -> 210303		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 16		RRCID -> 210305		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 52		RRCID -> 210307		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988					
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 47		RRCID -> 210309		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664					
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3912		RRCID -> 210311		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388					
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	1	1	1	1
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	24	1	262	3	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	255	-0-	255	542	22	1	232	3	Y	1	1	1	1
03	DLQ G-10	307	-0-	307	849	27	1	280	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	283	-0-	283	1132	25	1	257	3	Y	1	1	1	1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1132	1	9			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1621		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

12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	1	1	1			2
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	39	1	422	3	Y	-0-	1	1			1
02	DLQ G-10	344	-0-	344	805	30	1	313	3	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1220	1	9	377	3	Y	1					2
04	DLQ G-10	383	-0-	383	1603	1	9	349	3	Y	-0-	1	1			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1603	34	1			Y	NO RPT					1

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860			PERF. 6357 - 7780				
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	129	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	163	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	204	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	204					Y	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 6316 - 8720				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
05	9 N NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 6307			PERF. 5150 - 6067				
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8816			PERF. 6832 - 7849				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					1
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					1
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					1
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					1
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					1
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH "B"		WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6684 - 7606				
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					1
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					1
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//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	** EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6320 -		6596	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	102	50	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	151	49	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	198	47	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	198			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5568 -		5840	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5549 -		5925	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	59	1	335	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	372	-0-	372	766	48	1	324	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	418	-0-	418	1184	38	1	380	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	394	-0-	394	1578	35	1	359	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1578			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5453 -		5928	
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	321	-0-	321	321	48	1	273	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	476	20	1	135	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	253	-0-	253	729	23	1	230	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	198	-0-	198	927	18	1	180	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	927			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 13		RRCID -> 210347		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 4560 -		6196	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	11	1	1	4	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	16	1	1	4	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	19	1	1	2	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 7		RRCID -> 210348		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7206 -		8514	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	24	1	147	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	335	20	1	144	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	175	-0-	175	510	22	1	153	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	675	26	1	139	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	675			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 11		RRCID -> 210350		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 4066 -		6398	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	3	N	-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	42	1	157	3	N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	N	-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	38	1	130	3	N	-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	16	1	64	3	N	-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 81		//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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID ->	210351	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5716	-	5826	
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	41 1	276 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	319	-0-	319	-0-	38 1	281 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	295	-0-	295	-0-	39 1	256 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	314	-0-	314	-0-	40 1	274 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	382	-0-	382	-0-	42 1	340 3	Y		-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

		WELL #: 5		RRCID ->	210353	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6560	-	7412	
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N		-0-			1
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	23 1	455 3	N		-0-			1
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	N		-0-			1
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	16 1	336 3	N		-0-			1
04		360 N	313	-0-	-47	-0-	14 1	299 3	N		-0-			1
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT			1

		WELL #: 3114		RRCID ->	210354	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	6884	-	7186	
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y		-0-			-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	Y		-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y		-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	Y		-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	6 1	47 3	Y		-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT			-0-

		WELL #: 1		RRCID ->	210355	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	5451	-	5836	
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	64 1	432 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	506	-0-	506	-0-	60 1	446 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	-0-	52 1	343 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	452	-0-	452	-0-	58 1	394 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	335	-0-	335	-0-	37 1	298 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

		WELL #: 46		RRCID ->	210359	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6332	-	8690	
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	119 1	1890 3	N		-0-			-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	105 1	1148 3	N		-0-			-0-
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	110 1	1411 3	N		-0-			-0-
03		713 N	654	-0-	-59	-0-	52 1	602 3	N		-0-			-0-
04		690 N	623	-0-	-67	-0-	60 1	563 3	N		-0-			-0-
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N		NO RPT			-0-

		WELL #: 16		RRCID ->	210370	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4226	-	6192	
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	17 1	60 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	21 1	80 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	-0-	23 1	76 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	-0-	23 1	79 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	75	-0-	75	-0-	15 1	60 3	Y		-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

		WELL #: 1143S		RRCID ->	210371	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6128	-	6200	
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N		-0-			-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N		-0-			-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N		-0-			-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N		-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N		-0-			-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N		NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6486 - 8471	
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
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

KIRBY 1		WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 6362 - 6510	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CUSENBARY 60		WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4576 - 5478	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 4768 - 5076	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

HUDSPETH "B"		WELL #: 106		RRCID -> 210403		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6726 - 7674	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	3	N	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

MAYER 48		WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6283 - 7670	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	195	26	1	159	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	358	-0-	358	553	37	1	321	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT

KIRBY 184		WELL #: 8		RRCID -> 210409		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 6296 - 6764	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	14	1	145	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	310	14	1	137	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	468	15	1	143	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	620	14	1	138	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1057S		RRCID -> 210417	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 6667	PERF. 5034	- 5085				
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	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-	

CUSENBARY 60		WELL #: 15		RRCID -> 210421	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4894	- 5340				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62 3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	45	-0-	45	107	45 3	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	42	-0-	42	149	42 3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	23	-0-	23	172	23 3	Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210432	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6406	- 8550				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE 188		WELL #: 17		RRCID -> 210435	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 9106	PERF. 5655	- 8572				
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	73 1	909 3	N	2	2 1	3	
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	2 9	75 1	893 3	N	2	2 1	3
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	2 9	70 1	846 3	N	2	2 1	3
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	2 9	75 1	904 3	N	2	1 1	4
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	2 9	73 1	871 3	N	2	4 1	2
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	2 9		N	NO RPT		2	

SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5605	- 6655				
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	12	-0-	12	13	12 3		Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	69	-0-	69	82	2 1	67 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 4658	- 5088				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430		
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
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	360 3	N	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 1	344 3	N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 3	N	-0-	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32 1	366 3	N	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38 1	353 3	N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8 1	285 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	7 1	274 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	383	3 1	99 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	255	-0-	255	638	8 1	247 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	242	-0-	242	880	7 1	235 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	880			Y	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475		
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	187 3	Y	1	3
						1 9				
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	21 1	177 3	Y	1	2 1
						1 9				
02	DLQ G-10	197	-0-	197	396	18 1	177 3	Y	2	4
						2 9				
03	DLQ G-10	203	-0-	203	599	19 1	182 3	Y	2	3 1
						2 9				
04	DLQ G-10	197	-0-	197	796	22 1	174 3	Y	1	4
						1 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	796			Y	NO RPT	4

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214		
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	608 3	N	19	33
						21 9				
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35 1	693 3	N	20	22 1
						22 9				
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32 1	655 3	N	3	34
						3 9				
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32 1	667 3	N	8	23 1
						9 9				
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	30 1	640 3	N	13	32
						14 9				
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	32

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	215	-0-	215	448	215 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	227	-0-	227	675	227 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	217	-0-	217	892	217 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	892			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320					
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
12		360 N	360	-0-	-0-		360 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	356	-0-	356		356 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	335	-0-	335		691 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	360	-0-	360		1051 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	347	-0-	347		1398 2			Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-		1398			Y	NO RPT			-0-

MEADOR 178				WELL #: 8		RRCID -> 210506			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962		
12		1022 N	1022	-0-	-0-		41 1	981 3		Y	-0-			141
01	DLQ	G-10	966	-0-	966		5 1	961 3		Y	-0-			141
02	DLQ	G-10	969	-0-	969		1 1	968 3		Y	-0-			141
03	DLQ	G-10	971	-0-	971		2 1	969 3		Y	-0-			141
04	DLQ	G-10	889	-0-	889		1 1	888 3		Y	-0-			141
05		0 N NO RPT		-0-	-0-		3795			Y	NO RPT			141

CANYON RANCH				WELL #: 1216S		RRCID -> 210509			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298		
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-
04	14B2	EXT	1	-0-	1		1 3			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 96				WELL #: 19		RRCID -> 210511			COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062		
12		298 N	298	-0-	-0-		16 1	282 3		N	-0-			-0-
01		310 N	279	-0-	-31		40 1	239 3		N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-		14 1	257 3		N	-0-			-0-
03		310 N	283	-0-	-27		16 1	267 3		N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-		19 1	253 3		N	-0-			-0-
05		279 N NO RPT		-0-	-279					N	NO RPT			-0-

MAYER				WELL #: 3404		RRCID -> 210513			COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438		
12		334 N	334	-0-	-0-		16 1	318 3		N	-0-			-0-
01		341 N	326	-0-	-15		16 1	310 3		N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-		15 1	310 3		N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-		16 1	333 3		N	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0-		15 1	326 3		N	-0-			-0-
05		341 N NO RPT		-0-	-341					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "E"				WELL #: 2		RRCID -> 210514			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912		
12		74 N	74	-0-	-0-		3 1	71 3		N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-		4 1	71 3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-		3 1	59 3		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-		3 1	59 3		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8		2 1	50 3		N	-0-			-0-
05		62 N NO RPT		-0-	-62					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 38		RRCID -> 210518			COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818		
12		483 N	483	-0-	-0-		29 1	454 3		N	-0-			-0-
01		496 N	480	-0-	-16		40 1	440 3		N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-		32 1	415 3		N	-0-			-0-
03		517 N	517	-0-	-0-		41 1	476 3		N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0-		49 1	461 3		N	-0-			-0-
05		465 N NO RPT		-0-	-465					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN.WHYTEHEAD 2		WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538		
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
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	3	N	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	N	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 141		WELL #: 16		RRCID -> 210558		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	4	1	136	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	-0-	4	1	114	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	3	1	91	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	3	1	101	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 96		WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812		
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	7
						8	9				2
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	1
						1	9				5
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	3
						3	9				2
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	34	1	492	3	N	2
						2	9				2
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	33	1	471	3	N	1
						1	9				1
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT

SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 8		//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

SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 5878 - 7692				
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	6	2	1			13
01	744 N	729	-0-	-15	-0-	49	1	678	3	N	2	6	1			9
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	4	3	1			10
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	1	2	1			9
04	720 N	534	-0-	-186	-0-	35	1	497	3	N	2	2	1			9
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	2	9			N	NO RPT					9

SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 7208			PERF. 5376 - 6612				
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					1
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	1	1	1			1
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					1
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					1
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-					1
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 6159			PERF. 5138 - 6002				
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8907			PERF. 5662 - 7972				
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	1					3
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-	1	1			2
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					2
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	N	-0-					2
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	15	1	221	3	N	-0-					2
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

KIRBY 2		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 7513			PERF. 6056 - 6530				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7872			PERF. 6730 - 6911				
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	175	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	91	-0-	91	266	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	82	-0-	82	348	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	348					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HUDSPETH 1		WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-	1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-	1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-	1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY		WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097				
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	-0-	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	-0-	
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-	

MORRISS 64		WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906				
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	9	1	66	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	142	9	1	58	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	143	1	3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	6	-0-	6	149	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	149				Y	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995				
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002				
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	-0-	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-	
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-	-0-	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6278		-		7880		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	-35	35	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	-3	38	3	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5180		-		5791		
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 4604		-		5122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5818		-		6792		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6396		-		7924		
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	-135	135	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	-131	266	10	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	-137	403	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	132	-0-	-132	535	16	1	116	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	535					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5116		-		5920		
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	N	-0-			7
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	59	1	360	3	N	-0-			7
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	N	-0-	6	1	1
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	55	1	433	3	N	-0-			1
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	N	-0-			1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278			
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
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42 1	601 3	N	8	2 1		13
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	9 9	607 3	N	2	7 1		8
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	44 1	554 3	N	4	2 1		10
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	2 9	589 3	N	1	2 1		9
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	41 1	456 3	N	2	2 1		9
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	1 9		N	NO RPT			9
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	2 9		N	NO RPT			9

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730			
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911			
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1614		RRCID -> 210804		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297			
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 3	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	N	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	18 1	222 3	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

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
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		21 1	372 3	N	-0-			5
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-		53 1	315 3	N	-0-			5
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-		18 1	327 3	N	-0-			5
03	403 N	366	-0-	-37	-0-		21 1	345 3	N	-0-			5
04	360 N	352	-0-	-8	-0-		25 1	327 3	N	-0-	5 1		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		9 1	128 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57		5 1	52 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	389	-0-	389	446		40 1	349 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	258	-0-	258	704		37 1	221 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	228	932		23 1	205 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	932				Y	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

12	196 N	196	-0-	-0-	-0-		12 1	184 3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-		14 1	156 3	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-		17 1	219 3	N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-		18 1	212 3	N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-		23 1	214 3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16		16 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	28		12 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	45		17 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	65		20 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

12	622 N	622	-0-	-0-	-0-		29 1	593 3	N	-0-			2
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-		33 1	661 3	N	-0-			2
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-		31 1	638 3	N	-0-			2
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-		30 1	622 3	N	-0-			2
04	660 N	583	-0-	-77	-0-		26 1	557 3	N	-0-			2
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

12	286 N	286	-0-	-0-	-0-		17 1	269 3	N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-		24 1	261 3	N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-		19 1	241 3	N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-		24 1	274 3	N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-		27 1	251 3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1133E		RRCID -> 210825		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776								
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9211S		RRCID -> 210826		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355								
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					1
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	-0-	312	3			N	-0-					1
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					1
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	322	3			N	-0-					1
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					1
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992								
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710								
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960								
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520								
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902		
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	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	44 1	267 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	231	-0-	231	542	29 1	202 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	228	-0-	228	770	29 1	199 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	148	-0-	148	918	23 1	125 2	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	918			Y	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452		
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	38 1	537 3	N	3	4 1	5
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	48 1	511 3	N	9	8 1	6
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10 9	505 3	N	7	4 1	9
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	8 9	519 3	N	9	8 1	10
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	43 1	521 3	N	9	12 1	7
05	589 N NO RPT		-0-	-589	-0-	10 9		N	NO RPT		7

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	16 1	183 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	103	-0-	103	302	15 1	88 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	8	-0-	8	310	1 1	7 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	51	-0-	51	361	2 1	49 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	361			Y	NO RPT	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210897		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30 1	226 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	24 1	218 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28 1	196 3	N	-0-	-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	37 1	220 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	29 1	194 3	N	-0-	-0-	
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970		
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24 1	497 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	24 1	482 3	N	-0-	-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	N	-0-	-0-	
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	23 1	471 3	N	-0-	-0-	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 3	N	-0-	-0-	
05	527 N NO RPT		-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210901		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066		
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25 1	188 3	N	-0-	-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22 1	200 3	N	-0-	-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27 1	189 3	N	-0-	-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32 1	193 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	27 1	180 3	N	-0-	-0-	
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210907		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952			
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
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210925		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112			
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	8	1	175	3	N	-0-
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	8	1	169	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1056SX		RRCID -> 210935		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238			
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700			
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	15	1	90	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	169	8	1	56	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	228	8	1	51	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	284	9	1	47	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VALLIANT		WELL #: 9		RRCID -> 210977		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539			
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
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211005		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148			
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-	1
01	DLQ G-10	331	-0-	331	-0-	331	2		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	313	-0-	313	-0-	644	2		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	331	-0-	331	-0-	975	2		Y	-0-	1
04	DLQ G-10	280	-0-	280	-0-	1255	2		Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1255			Y	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 7		RRCID -> 211008		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 14		RRCID -> 211011		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198			
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434			
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	657	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	798	-0-	798	-0-	798	1	685	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	760	-0-	760	-0-	1558	1	666	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	891	-0-	891	-0-	2449	1	777	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	800	-0-	800	-0-	3249	1	674	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3249				Y	NO RPT

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557			
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLIANT		WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541						
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-				-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	N	-0-				-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-				-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	28	1	328	3	N	-0-				-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-				-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268						
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	234	9	1	106	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	353	12	1	107	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	115	-0-	115	468	14	1	101	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT				-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652						
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	794	3	Y	4				11
01	DLQ G-10	780	-0-	780	780	81	1	690	3	Y	8	10	1		9
02	DLQ G-10	855	-0-	855	1635	78	1	768	3	Y	8				17
03	DLQ G-10	888	-0-	888	2523	84	1	798	3	Y	5	11	1		11
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3357	94	1	734	3	Y	5				16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3357	6	9			Y	NO RPT				16

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146						
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-				-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-				-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-				-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-				-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-				-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525						
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-				-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-				-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-				-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-				-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	N	-0-				-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7172 - 7592				
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
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	66 1	688 3	Y	4			8
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	76 1	651 3	Y	2	5 1		5
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1438	64 1	636 3	Y	8			13
03	DLQ G-10	732	-0-	732	2170	69 1	652 3	Y	10	11 1		12
04	DLQ G-10	715	-0-	715	2885	81 1	632 3	Y	2			14
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2885	2 9		Y	NO RPT			14

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8530 - 9003		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	34	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	51	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	68	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	68			Y	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #: 3		RRCID -> 211058		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6240 - 8082		
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24 1	381 3	N	-0-			-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	34 1	367 3	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28 1	352 3	N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33 1	379 3	N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	37 1	343 3	N	-0-			-0-
05	403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2907		RRCID -> 211059		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7202 - 7495		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	5			9
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	47 1	404 3	Y	2	6 1		5
02	DLQ G-10	431	-0-	431	884	39 1	390 3	Y	2			7
03	DLQ G-10	462	-0-	462	1346	43 1	412 3	Y	6	6 1		7
04	DLQ G-10	443	-0-	443	1789	50 1	391 3	Y	2			9
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1789	2 9		Y	NO RPT			9

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5316 - 8516		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	15	2 1	11 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	31	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	45	2 1	12 2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6385 - 8274		
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-			12
01	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543 2		Y	-0-			12
02	DLQ G-10	1429	-0-	1429	2972	1429 2		Y	-0-			12
03	DLQ G-10	1499	-0-	1499	4471	1499 2		Y	-0-			12
04	DLQ G-10	1438	-0-	1438	5909	1438 2		Y	-0-			12
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	5909			Y	NO RPT			12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	172 1	205 9	466 3	Y	186	186 8		-0-
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	146 1		488 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	612	-0-	612	1246	69 1		543 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	617	-0-	617	1863	140 1		477 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	580	-0-	580	2443	114 1		466 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2443				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-			1
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3			N	-0-			1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-			1
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3			N	-0-			1
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	599 3			N	-0-			1
05	620 N NO RPT		-0-	-620	-0-				N	NO RPT			1

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	326	-0-	326	665	326 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	353	-0-	353	1018	353 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	337	-0-	337	1355	337 2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1355				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3			N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 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-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//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		

WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490												
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	N	-0-	-0-		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 3	N	-0-	-0-		
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	N	-0-	-0-		
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	13 1	155 3	N	-0-	-0-		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 3	N	-0-	-0-		
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-		

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530												
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	371 3	N	-0-	-0-		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35 1	377 3	N	-0-	-0-		
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 3	N	-0-	-0-		
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	30 1	350 3	N	-0-	-0-		
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	36 1	333 3	N	-0-	-0-		
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-		

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674												
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35 1	722 3	N	-0-	-0-		
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	36 1	724 3	N	-0-	-0-		
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33 1	682 3	N	-0-	-0-		
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35 1	721 3	N	-0-	-0-		
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	721 3	N	-0-	-0-		
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946												
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	51 1	707 3	N	5	6 1	8	
01	899 N	779	-0-	-120	-0-	66 1	702 3	N	10	10 1	8	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	49 1	663 3	N	8	5 1	11	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59 1	709 3	N	14	11 1	14	
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	44 1	632 3	N	12	17 1	9	
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	13 9		N	NO RPT		9	

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926												
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-		
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-	-0-		
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-		
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3		N	-0-	-0-		
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-		
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-		

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883												
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-		
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-		
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-		
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-		
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211157		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054			
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
12		450 N	450	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	38	1	403	3	N	-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-
03		465 N	441	-0-	-24	34	1	407	3	N	-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	27	1	396	3	N	-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434					N	NO RPT

BROWN 79		WELL #: 5		RRCID -> 211165		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740			
12		160 N	160	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	35	1	118	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	152	-0-	152	17	1	135	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	157	-0-	157	36	1	121	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	138	-0-	138	27	1	111	3	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	600				Y	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211180		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008			
12		103 N	103	-0-	-0-	103	3			N	-0-
01		124 N	103	-0-	-21	103	3			N	-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	269	3			N	-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	323	3			N	-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	283	3			N	-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950			
12		90 N	90	-0-	-0-	90	3			N	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	104	3			N	-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	122	3			N	-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	131	3			N	-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	125	3			N	-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211199		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 211240		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628			
12		32 N	32	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	4	1	35	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	3	1	32	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	3	1	33	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	32	-0-	32	4	1	28	3	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	142				Y	NO RPT

SHURLEY 96		WELL #: 22		RRCID -> 211241		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060			
12		41 N	41	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 11		RRCID -> 211246		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492					
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
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS 64				WELL #: 15		RRCID -> 211260		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	42	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	98	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	127	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT			-0-

JEFFERS 18				WELL #: 3		RRCID -> 211267		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424			
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	20	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	181	-0-	181	375	18	1	163	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	189	-0-	189	564	18	1	171	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	66	630	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442			
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	N	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	55	1	641	3	N	-0-			-0-
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	65	1	610	3	N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 9				WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844			
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	N	11	3	1	18
						12	9							
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	723	3	N	4	10	1	12
						4	9							
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	656	3	N	6	4	1	14
						7	9							
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	47	1	673	3	N	2	3	1	13
						2	9							
04	750 N	696	-0-	-54	-0-	45	1	648	3	N	3	3	1	13
						3	9							
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			13

CANYON RANCH				WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	14	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	15	1	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5107 - 6046				
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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 4236 - 6742				
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	58	1	200	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	-0-	52	1	193	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	229	-0-	229	-0-	474	53	176	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	248	-0-	248	-0-	722	56	192	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	96	-0-	96	-0-	818	19	77	3	Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	818				Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6320 - 8117				
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 7110 - 8356				
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-		-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-		-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-		-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	N	-0-		-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6610 - 8336				
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-		-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-		-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-		-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-		-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 7246 - 8176				
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	361	-0-	361	-0-	361	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	345	-0-	345	-0-	706	345	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	368	-0-	368	-0-	1074	368	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	353	-0-	353	-0-	1427	353	2		Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1427				Y	NO RPT		-0-

MORRISS 82		WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5332 - 5850				
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	244	-0-	244	-0-	244	29	1	215	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	-0-	365	16	1	105	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	163	-0-	163	-0-	528	21	1	142	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	-0-	673	16	1	129	3	Y	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	673				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 5903		- 8001	
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
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 3	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	9 1	109 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 4674 - 6208	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		1
01	527 N	256	-0-	-271	-0-	256 3		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 3		N	-0-		1
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 211483		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6318 - 8069	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	4 1	37 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	5 1	36 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	6 1	35 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 126		RRCID -> 211593		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5194 - 6106	
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	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 18		RRCID -> 211595		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6294 - 7137	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	7 1	62 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	7 1	59 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	9 1	61 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	10 1	59 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211599		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6320 - 8075	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	14 1	127 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	14 1	128 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	131	-0-	131	-0-	16 1	115 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	188	-0-	188	-0-	27 1	161 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 211625		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5054 - 5920	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 129		RRCID -> 211627		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996					
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
12		267 N	267	-0-	-0-		267 3			N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0-		240 3			N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-		268 3			N	-0-			-0-
03		279 N	245	-0-	-34		245 3			N	-0-			-0-
04		240 N	220	-0-	-20		220 3			N	-0-			-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012					
12		50 N	50	-0-	-0-		4 1	46 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	51	-0-	51		5 1	46 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	43	-0-	43		4 1	39 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	47	-0-	47		6 1	41 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	47	-0-	47		7 1	40 3	Y		-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 6		RRCID -> 211645		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796					
12		55 N	55	-0-	-0-		5 1	50 3	N		-0-			3
01		62 N	30	-0-	-32		3 1	27 3	N		-0-			3
02		62 N	62	-0-	-0-		8 1	54 3	N		-0-			3
03		62 N	5	-0-	-57		1 1	4 3	N		-0-			3
04		34 N	34	-0-	-0-		3 1	31 3	N		-0-			3
05		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			3

SHURLEY 10		WELL #: 3		RRCID -> 211646		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322					
12		257 N	257	-0-	-0-		17 1	239 3	N		1			2
							1 9							
01		248 N	239	-0-	-9		16 1	223 3	N		-0-	1 1		1
02		229 N	229	-0-	-0-		16 1	212 3	N		1			2
							1 9							
03		248 N	221	-0-	-27		14 1	207 3	N		-0-	1 1		1
04		240 N	219	-0-	-21		14 1	205 3	N		-0-			1
05		248 N	NO RPT	-0-	-248					N	NO RPT			1

SHURLEY		WELL #: 133		RRCID -> 211650		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920					
12		602 N	602	-0-	-0-		602 3			N	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-		601 3			N	-0-			-0-
02		603 N	603	-0-	-0-		603 3			N	-0-			-0-
03		631 N	631	-0-	-0-		631 3			N	-0-			-0-
04		586 N	586	-0-	-0-		586 3			N	-0-			-0-
05		620 N	NO RPT	-0-	-620					N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 127		RRCID -> 211657		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105					
12		353 N	353	-0-	-0-		353 3			N	-0-			-0-
01		372 N	350	-0-	-22		350 3			N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-		327 3			N	-0-			-0-
03		341 N	329	-0-	-12		329 3			N	-0-			-0-
04		330 N	299	-0-	-31		299 3			N	-0-			-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//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

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211660		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 4552 - 5466		
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	653	317 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	362	-0-	362	1015	362 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	335	-0-	335	1350	335 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1350			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5152 - 6083		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 211672		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 6252 - 7366		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 128		RRCID -> 211674		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5146 - 5998		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8729		PERF. 7114 - 7532		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	N	-0-			1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-			1
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			1
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-			1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	N	-0-			1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			1

MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6240 - 8349		
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	169 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	19 1	169 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	356	17 1	151 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	540	23 1	161 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	180	-0-	180	720	26 1	154 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	720			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3026 - 3761		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

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
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-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-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	133	1	1018	3	N	3			20
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	8			28
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	129	1	905	3	N	8	30	1	6
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	161	1	968	3	N	29			35
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	139	1	918	3	N	-0-	29	1	6
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			6

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	190	8	47	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190				Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	1			6
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	198	3	N	1			7
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	N	4	8	1	3
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	240	3	N	14			17
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	14	1	94	3	N	-0-	14	1	3
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//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 #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328														
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	34	1	306	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	657	32	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	335	-0-	335	992	41	1	294	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	328	-0-	328	1320	47	1	281	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1320					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970														
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072														
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714														
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-			1
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	-0-			1
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-	1 1		-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	N	1			1
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	N	-0-	1 1		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127														
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4018		RRCID -> 211998		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682			
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
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	70 1	871 3	N	2	2 1		3
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	2 9	859 3	N	1	2 1		2
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	72 1	799 3	N	2	2 1		2
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	1 9	835 3	N	2	1 1		3
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	66 1	817 3	N	2	3 1		2
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	2 9		N	NO RPT			2

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952			
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080			
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	93 1	976 3	Y	1			16
01	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	1 9	1008 3	Y	11			27
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2230	12 9	981 3	Y	8	28 1		7
03	DLQ G-10	1137	-0-	1137	3367	109 1	984 3	Y	13			20
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	4438	9 9	917 3	Y	-0-			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4438	14 9		Y	NO RPT			20

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212121		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460			
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	-0-			-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 3	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER		WELL #: 8706		RRCID -> 212196		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952			
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	186 1	503 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	766	-0-	766	766	177 1	589 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	2543	200 1	1577 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4526	-0-	4526	7069	1028 1	3498 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3621	-0-	3621	10690	714 1	2907 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10690			Y	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212326		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 1	64 3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-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	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 212499		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 6198 - 7418			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 3	N	-0-		-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	27 1	294 3	N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	264 3	N	-0-		-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	23 1	270 3	N	-0-		-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	28 1	263 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212675		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 5807 - 8987	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 3	N	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	10 1	121 3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	230 3	N	-0-		-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	331 3	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	379 3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #: 3		RRCID -> 212691		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 6327 - 7566	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21 1	160 3	N	-0-		3
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	17 1	150 3	N	1		4
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21 1	148 3	N	1	4 1	1
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	25 1	150 3	N	5		6
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20 1	130 3	N	-0-	5 1	1
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		1

MAYFIELD 33		WELL #: 19		RRCID -> 212694		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 6356 - 7362	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	10 1	88 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	210	11 1	101 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	401	24 1	167 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	510	16 1	93 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	510			Y	NO RPT		-0-

MORRISS 61		WELL #: 6		RRCID -> 212697		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 4582 - 5216	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22 1	147 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	8 1	59 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	107	5 1	35 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	138	4 1	27 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	210	8 1	64 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	210			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212702		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 6273 - 8206	
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41 1	428 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	34 1	306 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	727	39 1	348 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	402	-0-	402	1129	50 1	352 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	1503	54 1	320 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1503			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216			
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
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	15	1	173	3	N	-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	19	1	174	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

JONES 118		WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498			
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423			
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	2
						2	9				6
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	3
						3	9				7 1
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	214	3	N	7
						8	9				
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	29	1	190	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
											8 1
											1
											1

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532			
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	N	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//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

HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005				TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346						
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	657	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	326	-0-	326	983	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	321	-0-	321	1304	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					-0-

HUNT 24		WELL #: 4		RRCID -> 213063		COMPL. DATE 06/03/2005				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139						
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	181	-0-	181	307	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	491	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	665	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213065		COMPL. DATE 06/02/2005				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902						
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	3	N	5	6	1			8
						6	9									
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1149	3	N	7	6	1			9
						8	9									
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	95	1	1145	3	N	8	8	1			9
						9	9									
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	103	1	1245	3	N	6	3	1			12
						7	9									
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	3	N	5	12	1			5
						6	9									
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					5

WILSON, DUKE		WELL #: 4017		RRCID -> 213077		COMPL. DATE 05/25/2005				TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651						
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	129	1	1595	3	N	5	6	1			7
						6	9									
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	127	1	1513	3	N	5	6	1			6
						6	9									
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	111	1	1330	3	N	4	5	1			5
						4	9									
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	3	N	4	2	1			7
						4	9									
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	110	1	1316	3	N	3	7	1			3
						3	9									
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005				TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410						
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	N	1					1
						1	9									
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	-0-	1	1			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1834		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735											
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9	923 3	N	1	1 1	2
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	914 3	N	1	1 1	2
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	71 1 2 9	859 3	N	2	2 1	2
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	73 1 1 9	877 3	N	1	1 1	2
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	73 1 1 9	870 3	N	1	2 1	1
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		1
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238											
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	12 1	216 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	444	12 1	204 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	232	-0-	232	676	13 1	219 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	228	904	14 1	214 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	904			Y	NO RPT		-0-
SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914											
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020											
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	6 1	57 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	119	6 1	50 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	177	7 1	51 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	231	8 1	46 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	231			Y	NO RPT		-0-
MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426											
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	54 1	567 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	61 1	558 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	580	-0-	580	1199	58 1	522 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	598	-0-	598	1797	74 1	524 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	505	-0-	505	2302	73 1	432 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2302			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958			
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	15	1	139	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	297	14	1	129	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	154	-0-	154	451	19	1	135	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	150	-0-	150	601	22	1	128	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	601					Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244			
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	N	-0-	-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	40	1	287	3	N	-0-	-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	45	1	268	3	N	-0-	-0-
05	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110			
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-	-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	3	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-	-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462			
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-	-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406			
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-	-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	N	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-	-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172			
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	31	1	284	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306	621	31	1	275	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	327	-0-	327	948	40	1	287	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	321	-0-	321	1269	46	1	275	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1269					Y	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074			
12	2557 N	2019	-0-	-538	-0-	233	1	1786	3	N	-0-	-0-
01	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	198	1	1766	3	N	-0-	-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	224	1	1571	3	N	-0-	-0-
03	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	267	1	1604	3	N	-0-	-0-
04	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	233	1	1538	3	N	-0-	-0-
05	1922 N NO RPT		-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 187		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152						
M	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	* EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213278		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815						
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	44	1	521	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172						
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	3	N	5	6	1	7
						6	9							
01	899 N	741	-0-	-158	-0-	57	1	682	3	N	2	5	1	4
						2	9							
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	2	1	2
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	123	1	1479	3	N	6			8
						7	9							
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	88	1	1045	3	N	2	7	1	3
						2	9							
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			3

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213288		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508						
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-			1
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	-0-			1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-			1
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	33	1	397	3	N	-0-	1	1	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

KARNES, W. H. C		WELL #: 7 X		RRCID -> 213348		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949						
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	55	1	992	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1064	-0-	1064	2111	58	1	1006	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1092	-0-	1092	3203	61	1	1031	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	4277	66	1	1008	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4277					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1B		//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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687												
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24 1	347 3	N	2	1 1		4
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	2 9	339 3	N	1	2 1		3
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 9	28 3	N	-0-	1 1		2
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	2 1		N	-0-			2
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	4 3		N	-0-			2
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 3		N	NO RPT			2

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527												
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	251 3	N	1			5
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1 9	249 3	N	-0-	2 1		3
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	237 3	N	-0-			3
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 3	N	-0-			3
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	N	-0-			3
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			3

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358												
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584												
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	81 1	618 3	N	2			11
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	2 9	620 3	N	4			15
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	4 9	543 3	N	6	16 1		5
03	713 N	458	-0-	-255	-0-	7 9	381 3	N	13			18
04	660 N	565	-0-	-95	-0-	63 1	491 3	N	-0-	15 1		3
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	14 9		N	NO RPT			3

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520												
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51 1	387 3	N	-0-			-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	31 1	274 3	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27 1	191 3	N	-0-			-0-
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	47 1	283 3	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	45 1	298 3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620												
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17 1	101 3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	138 3	N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822					
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
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	1			1
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-			1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-			1
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-			1
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	N	-0-			1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262					
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	355	3	N	1			10
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	N	2			12
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	N	4	13	1	3
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	N	5			8
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	-0-	7	1	1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600					
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	3	N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	30	1	401	3	N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040					
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124					
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213623		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		//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 #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548											
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3 N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462											
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43 1	532 3 N	1	1 1		1
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	44 1	518 3 N	1	1 1		1
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	494 3 N	1	1 1		1
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	44 1	524 3 N	1			2
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42 1	507 3 N	1	2 1		1
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9	N	NO RPT			1

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480											
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	216 3 N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3 N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 3 N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 3 N	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	17 1	202 3 N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532											
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	51 1	628 3 N	1	1 1		2
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51 1	604 3 N	-0-	1 1		1
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44 1	530 3 N	1	1 1		1
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	49 1	585 3 N	1			2
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	49 1	581 3 N	1	2 1		1
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1 9	N	NO RPT			1

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120											
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41 1	410 3 N	-0-			39
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42 1	404 3 N	-0-			39
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41 1	395 3 N	-0-			39
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	46 1	423 3 N	-0-			39
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	57 1	375 3 N	-0-			39
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			39

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744											
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1	388 3 N	-0-			1
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30 1	353 3 N	-0-			1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	321 3 N	-0-			1
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	27 1	330 3 N	-0-			1
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	26 1	309 3 N	-0-	1 1		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-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	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	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28 1	215 3	N	-0-	-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1	224 3	N	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27 1	186 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	33 1	198 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	21 1	140 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 213762		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	N	-0-	43	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	N	-0-	43	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	N	-0-	43	
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	11 1	124 3	N	-0-	43	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	13 1	124 3	N	-0-	43	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	43	

SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID -> 213764		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840		
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39 1	560 3	N	5	2 1	10
						6 9					
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40 1	561 3	N	2	5 1	7
						2 9					
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37 1	508 3	N	3	2 1	8
						3 9					
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	37 1	536 3	N	1	2 1	7
						1 9					
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	36 1	514 3	N	2	2 1	7
						2 9					
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	7	

WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID -> 213765		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055		
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	65 1	442 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	71 1	528 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	484	-0-	484	1083	64 1	420 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	545	-0-	545	1628	70 1	475 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	347	-0-	347	1975	38 1	309 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1975			Y	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	10 1	90 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	98	-0-	98	198	10 1	88 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	101	-0-	101	299	12 1	89 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	105	-0-	105	404	15 1	90 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	404			Y	NO RPT	-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	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
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT 24		WELL #: 7		RRCID -> 213781		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184		
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	67 1	1067 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	57 1	1040 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1044	-0-	1044	2141	57 1	987 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1123	-0-	1123	3264	63 1	1060 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1099	-0-	1099	4363	68 1	1031 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4363			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213789		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992		
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46 1	481 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	52 1	471 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	482	-0-	482	1005	48 1	434 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	510	-0-	510	1515	63 1	447 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	493	-0-	493	2008	71 1	422 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2008			Y	NO RPT		-0-

MORRISS 64		WELL #: 12		RRCID -> 213794		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID -> 213795		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	5 1	35 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	61	3 1	18 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	109	6 1	42 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	127	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	127			Y	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268		
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43 1	685 3	N	-0-		-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	68 1	739 3	N	-0-		-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	52 1	670 3	N	-0-		-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	68 1	784 3	N	-0-		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	78 1	731 3	N	-0-		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//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 #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	1	1	3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662			
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	615 3	N	4	1 1	6
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	44	1	605 3	N	1	3 1	4
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	574 3	N	2	1 1	5
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	612 3	N	1	1 1	5
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	600 3	N	1	1 1	5
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	1	9		N	NO RPT		5

SHURLEY RR 4C		WELL #: 1		RRCID -> 213808		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678			
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	264 3	N	1		4
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260 3	N	-0-	2 1	2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241 3	N	1		3
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247 3	N	-0-		3
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241 3	N	-0-	1 1	2
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		2

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213811		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374			
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	12	1	105 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	225	11	1	97 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	117	-0-	117	342	14	1	103 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	116	-0-	116	458	17	1	99 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213815		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260			
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	19	1	168 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	182	-0-	182	369	18	1	164 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	554	23	1	162 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	736	26	1	156 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	736				Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213817		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172			
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	31	1	277 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	410	-0-	410	718	41	1	369 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	438	-0-	438	1156	54	1	384 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	416	-0-	416	1572	60	1	356 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1572				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		//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 #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274														
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-			-0-
01	248 N	70	-0-	-178	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	3	N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714														
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558														
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092														
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420														
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	-0-	691	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	956	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	242	-0-	242	-0-	1198	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1198				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425														
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	24	1	210	3	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	34	1	207	3	N	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	26	1	171	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-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	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
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	N	2	1 1		5
						2 9						
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	297 3	N	1	3 1		3
						1 9						
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	275 3	N	1	1 1		3
						1 9						
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	19 1	279 3	N	1	1 1		3
						1 9						
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	19 1	268 3	N	-0-			3
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			3

WARD 114		WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712			
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	449 3	N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58 1	452 3	N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51 1	426 3	N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	47 1	530 3	N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40 1	464 3	N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 27		RRCID -> 213862		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140			
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	56 1	890 3	N	-0-			-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	84 1	917 3	N	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	63 1	804 3	N	-0-			-0-
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	73 1	847 3	N	-0-			-0-
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	87 1	814 3	N	-0-			-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 927S		RRCID -> 213873		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213877		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656			
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	N	-0-			1
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 3	N	-0-			1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 3	N	-0-			1
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	14 1	290 3	N	-0-			1
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	15 1	323 3	N	-0-			1
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213879		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548			
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46 1	351 3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32 1	283 3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	44 1	265 3	N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	35 1	233 3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-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

MAYFIELD 39														
WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094														
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	159	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	79	-0-	79	238	10	1	69	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	315	11	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39														
WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904														
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	590	-0-	590	590	59	1	531	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	534	-0-	534	1124	53	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	564	-0-	564	1688	70	1	494	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	548	-0-	548	2236	79	1	469	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2236					Y	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 173														
WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, RIP "E1"														
WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734														
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS 64														
WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714														
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 111														
WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324														
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW 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
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	4	1	1	7
01	403 N	247	-0-	-156	-0-	4	9							
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-	3	1	4
03	434 N	27	-0-	-407	-0-	12	1	167	3	N	-0-	1	1	3
04	240 N	22	-0-	-218	-0-	2	1	25	3	N	-0-			3
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	1	21	3	N	NO RPT			3

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	651	-0-	651	651	65	1	586	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	604	-0-	604	1255	60	1	544	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	637	-0-	637	1892	79	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	617	-0-	617	2509	89	1	528	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2509					Y	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//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 #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666												
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-	14
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	61	1	363	3	N	-0-	14
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-	14
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-	14
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	3	N	-0-	1
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	1

WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670												
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	2	1 1
						2	9					9
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-	4 1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	2	1 1
						2	9					6
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	24	1	345	3	N	1	1 1
						1	9					6
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	1	1 1
						1	9					6
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	6

WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620												
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606												
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748												
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5120 - 7413					
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
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8056			PERF. 6457 - 7844		
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	N	-0-			-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	28	1	265	3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	28	1	254	3	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214044		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6364 - 8004		
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	-0-	16	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	463				Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214049		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6432 - 7779		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214053		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6406 - 8558		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	14	1	153	3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214056		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 7850			PERF. 6397 - 7734		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-			-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 103		RRCID -> 214435		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6402 - 7720		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		SHURLEY RR 8		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
						//CONT.// 875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
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
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-	1	1	9
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	4	1	5
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-			5
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-			5
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-			5
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			5

CANYON RANCH						WELL #:	1055S	RRCID ->	214443	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6292 - 6370
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			1
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-			1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			1
03	899 N	135	-0-	-764	-0-	135	3			N	-0-			1
04	600 N	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-			1
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1

ARCO-PHILLIPS						WELL #:	2310	RRCID ->	214444	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8582 - 9092
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"						WELL #:	3	RRCID ->	214469	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 6178 - 7540
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'						WELL #:	6	RRCID ->	214472	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 6710 - 6954
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'						WELL #:	5	RRCID ->	214473	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	8133	PERF. 6711 - 7116
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"						WELL #:	505	RRCID ->	214476	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6613 - 7720
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 214478		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5540 - 7786						
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	7	3	1	15
01	806 N	9	-0-	-797	-0-	8	9							
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	7	1	8
03	496 N	13	-0-	-483	-0-	1	1	12	3	N	-0-			8
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			8
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 215033		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6586 - 7070				
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 20		RRCID -> 215036		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 6286 - 8316				
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	3	N	-0-			-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	63	1	690	3	N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	3	N	-0-			-0-
03	806 N	659	-0-	-147	-0-	52	1	607	3	N	-0-			-0-
04	720 N	505	-0-	-215	-0-	49	1	456	3	N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 2		RRCID -> 215040		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5570 - 7256				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			2
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-	1	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY RR 7		WELL #: 2		RRCID -> 215043		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5396 - 6636				
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	2	1	1	5
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-	2	1	3
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	1	1	1	3
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	15	1	223	3	N	1	1	1	3
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	11	1	160	3	N	-0-			3
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			3

VALLIANT, L. R.		WELL #: 13		RRCID -> 215058		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6328 - 7426				
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1769		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

RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724											
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	78 1 4 9	961 3	N	4	5 1	6
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	84 1 4 9	1004 3	N	4	4 1	6
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	83 1 6 9	995 3	N	5	5 1	6
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	85 1 4 9	1021 3	N	4	2 1	8
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	86 1 4 9	1031 3	N	4	8 1	4
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		4

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759											
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3	N	-0-		1
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	157 3	N	1	1 1	1
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	N	-0-		1
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	10 1	149 3	N	-0-		1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 3	N	-0-		1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084											
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446											
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36 1 6 9	518 3	N	5	1 1	9
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	581 3	N	2	5 1	6
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	474 3	N	3	2 1	7
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	495 3	N	2	2 1	7
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	29 1	419 3	N	-0-	1 1	6
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1777		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650												
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31 1	384 3	N	-0-			1
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	379 3	N	-0-	1 1		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	N	1			1
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1 9						
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	N	-0-			1
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	31 1	372 3	N	-0-	1 1		-0-
NO RPT												

WILSON, DUKE		WELL #: 1767		RRCID -> 215219		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446			
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	73 1	911 3	N	3	4 1		5
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	3 9						
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	71 1	845 3	N	3	4 1		4
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	3 9						
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	75 1	906 3	N	5	4 1		5
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	6 9						
						85 1	1024 3	N	5	2 1		8
						6 9						
						76 1	907 3	N	2	7 1		3
						2 9						
								N	NO RPT			3

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 16		RRCID -> 215238		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584			
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	11 1	67 3	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 104S		RRCID -> 215239		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 8		RRCID -> 215240		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 20S		RRCID -> 215260		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		//CONT.// 81267 333 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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840												
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840												
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	N	38	32 1 36
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	42	9	551	3	N	17	53
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	N	15	32 1 36
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	19	9	568	3	N	21	57
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	52	1	516	3	N	11	68
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	17	9			N	NO RPT	68

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600												
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	103	1	790	3	N	-0-	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	758	3	N	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	95	1	668	3	N	-0-	-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	130	1	783	3	N	-0-	-0-
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	103	1	681	3	N	-0-	-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164												
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808												
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	1	3
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	9	299	3	N	-0-	1 1 2
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	1	1 1 2
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	1	1 1 2
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	19	1	246	3	N	-0-	2
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	17	1			N	NO RPT	2

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 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	* EOM BALANCE
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-	2 1	2
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	N	-0-	1 1	1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-		1
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-		1
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782													
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795													
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	2		3
						2	9						
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-	1 1	2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-		2
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	3	N	-0-		2
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	3	N	-0-		2
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		2

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027													
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	3	1 1	5
						3	9						
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	N	1	3 1	3
						1	9						
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	N	2	1 1	4
						2	9						
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	25	1	358	3	N	1	1 1	4
						1	9						
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	23	1	332	3	N	1	1 1	4
						1	9						
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		4

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661													
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	38	1	249	3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069													
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	17	1	153	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	312	14	1	128	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	456	18	1	126	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	138	-0-	138	594	20	1	118	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE "A"		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8758 - 9158						
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 215404		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5492 - 6768						
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5432 - 6642						
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-			3
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-	1	1	2
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	1			3
						1	9							
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	1	1	1	3
						1	9							
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-	1	1	2
05	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			2

WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8595 - 9035						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6356 - 6772						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5484 - 6715						
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-			1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-			1
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	N	-0-			1
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-			1
05	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682			
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
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33 1	471 3	N	1			3
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	18 1	254 3	N	1	2 1		2
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-	1 1		1
03	434 N	59	-0-	-375	-0-	4 1	55 3	N	-0-			1
04	270 N	46	-0-	-224	-0-	3 1	43 3	N	-0-			1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010			
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	48 3	N	3			3
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	N	-0-	3 1		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530			
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	23 1	248 3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	240 3	N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	22 1	255 3	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 1	245 3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710			
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868												
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	9	1	101	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	210	15	1	85	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	110	-0-	110	320	12	1	98	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	425	4	1	101	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	425					Y NO RPT		-0-
SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714												
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	3	1 1 6
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	1	3 1 4
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	2	1 1 5
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	1	1 1 5
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-	1 1 4
05	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-					N NO RPT		4
VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528												
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-	-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	25	1	274	3	N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-	-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	23	1	264	3	N	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-	-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-					N NO RPT		-0-
SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840												
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	1	4
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	14	1	193	3	N	-0-	2 1 2
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-	2
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	18	1	262	3	N	1	3
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-	1 1 2
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N NO RPT		2
SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1 -0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-					N NO RPT		-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234												
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-	-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048				
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
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714				
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1			4
						1	9					
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	2	1	3
						1	9					
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1	1	3
						1	9					
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			3
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			3
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			3

SHURLEY RR 4A		WELL #: 2		RRCID -> 215812		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922				
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1			2
						1	9					
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	1	1	1
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			1
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			1
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 23		RRCID -> 215815		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185				
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	36	1	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	34	1	N	-0-			-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	40	1	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864				
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	N	8	2	1	14
						9	9					
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	26	1	N	1	7	1	8
						1	9					
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	N	1	1	1	8
						1	9					
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	N	3	1	1	10
						3	9					
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	N	2	2	1	10
						2	9					
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1F		//CONT.// //CONT.//	81267 333 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 #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728											
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	45 1 9 9	644 3	N	8	2 1	14
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	47 1 2 9	648 3	N	2	7 1	9
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	43 1 6 9	583 3	N	5	3 1	11
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	41 1 1 9	597 3	N	1	2 1	10
04	660 N	605	-0-	-55	-0-	39 1 2 9	564 3	N	2	2 1	10
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		10
SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736											
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114											
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448											
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	N	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	16 1	173 3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 3	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252							
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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	2	1	1			6
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	27	1	373	3	N	1	3	1			4
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	346	3	N	1	1	1			4
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	25	1	359	3	N	1	1	1			4
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	23	1	333	3	N	1	1	1			4
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9			N	NO RPT					4

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276							
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800							
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828							
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	2					3
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	-0-	1	1			2
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	N	-0-					2
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	3	N	-0-					2
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	3	N	-0-					2
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//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 #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984														
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	1	1	1	1
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-	1	1	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	1			1
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	9	44	3	N	1	1	1	1
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	9	46	3	N	1	1	1	1
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			N	NO RPT			1
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002														
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	N	-0-	1	1	-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	3	N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	3	N	-0-			-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	63	1	679	3	N	-0-			-0-
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	65	1	652	3	N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550														
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	3	N	-0-			-0-
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	27	1	255	3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696														
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	8	-0-	8	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	22		13	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644														
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	97	1	744	3	N	2			15
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	78	1	699	3	N	6			21
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	N	5	22	1	4
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	709	3	N	16			20
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	103	1	678	3	N	-0-	17	1	3
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			3
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530														
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	33	1	197	3	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 215923		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638			
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
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28 1	396 3	N	4	1 1		6
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 9	29 1	N	1	3 1		4
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 9	24 1	N	2	2 1		4
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	2 9	24 1	N	1	1 1		4
04	420 N	358	-0-	-62	-0-	1 9	23 1	N	1	1 1		4
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	1 9		N	NO RPT			4

SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627			
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	N	-0-	2 1		18
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	N	1	8 1		11
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	N	-0-			11
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	296 3	N	-0-			11
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	21 1	305 3	N	-0-			11
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			11

KARNES, W.H. C		WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926			
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	-0-	11 1	193 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	209	-0-	209	-0-	13 1	196 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUNT 19		WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346			
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
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	42	1	1	20	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	67	1	1	24	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	95	2	1	26	2	Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984			
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

SAWYER-JONES		WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024			
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600			
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	20	1	123	3	N	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 105		WELL #: 10S		RRCID -> 216056		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284			
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216510		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666			
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	24	1	259	3	N	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 16		RRCID -> 216668		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6188		- 8690	
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
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43 1	332 3	N	1		6
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	37 1	325 3	N	2		8
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	42 1	295 3	N	4	9 1	3
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	52 1	311 3	N	11		14
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	45 1	295 3	N	-0-	12 1	2
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216690		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3018 - 4816	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32 1	226 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	-0-	31 1	356 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	282	-0-	282	-0-	42 1	240 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	222	-0-	222	-0-	24 1	198 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	-0-	10 1	246 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216765		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6668 - 7900	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1	200 3	N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 3	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216768		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 6320 - 8160	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	238 3	Y	-0-		5
01	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	25 1	226 3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	25 1	222 3	Y	-0-	5 1	-0-
03	DLQ G-10	254	-0-	254	-0-	31 1	223 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	34 1	202 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 928		RRCID -> 216889		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8664 - 9030	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	7 1	130 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	10 1	164 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	11 1	172 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS 16		WELL #: 19		RRCID -> 216894		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5724 - 5778	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18 1	133 3	N	-0-		3
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	20 1	123 3	N	-0-		3
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	N	-0-	2 1	1
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	17 1	133 3	N	-0-		1
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	17 1	126 3	N	-0-		1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, "UU"		//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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720												
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34 1	375 3	N	-0-			-0-
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	36 1	353 3	N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34 1	354 3	N	-0-			-0-
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	32 1	343 3	N	-0-			-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	34 1	345 3	N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990												
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10 1	96 3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	7 1	78 3	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	7 1	73 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833												
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736												
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15 1	88 3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14 1	92 3	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904												
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368												
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	50 1	318 3	N	-0-			9
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	43 1	303 3	N	1			10
						1 9						
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	43 1	292 3	N	10			20
						11 9						
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	49 1	301 3	N	6			26
						7 9						
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	43 1	279 3	N	1			27
						1 9						
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			27

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//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 -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641														
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	368	3	N	-0-			6
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	42	1	258	3	N	-0-			6
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	379	3	N	-0-	5	1	1
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	N	-0-			1
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	3	N	-0-			1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			1

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994														
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920														
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	32	1	324	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196														
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299														
12	3100 N	2256	-0-	-844	3531	168	1	2077	3	N	10	12	1	15
						11	9							
01	3100 N	2216	-0-	-884	2647	171	1	2033	3	N	11	12	1	14
						12	9							
02	2900 N	2060	-0-	-840	1807	157	1	1890	3	N	12	12	1	14
						13	9							
03	3100 N	2132	-0-	-968	839	163	1	1958	3	N	10	5	1	19
						11	9							
04	2952 N	2113	-0-	-839	-0-	163	1	1941	3	N	8	18	1	9
						9	9							
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			9

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500														
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792														
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-			1
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	190	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-			1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-			1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			1

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264														
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816														
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	2	1	1	5
						2	9							
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	18	1	255	3	N	-0-	2	1	3
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	1			4
						1	9							
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	N	2	1	1	5
						2	9							
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-	1	1	4
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			4

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820														
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-	2	1	3
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	1	2	1	2
						1	9							
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			2
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	N	-0-			2
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	10	1	139	3	N	-0-			2
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			2

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298														
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-			-0-
03	341 N	98	-0-	-243	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550														
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	N	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	63	1	442	3	N	-0-
03	558 N	475	-0-	-83	-0-	68	1	407	3	N	-0-
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	57	1	374	3	N	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	6	1	110	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	226	6	1	104	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121	347	7	1	114	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	121	-0-	121	468	7	1	114	2	Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	20	1	239	3	N	1
						1	9				
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	43	1	387	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	400	-0-	400	830	40	1	360	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	427	-0-	427	1257	53	1	374	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	414	-0-	414	1671	60	1	354	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1671					Y	NO RPT

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	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	BALANCE	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	527 2	Y	-0-	
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	26 1	466 2	Y	-0-	
02	DLQ G-10	681	-0-	681	1173	37 1	644 2	Y	-0-	
03	DLQ G-10	698	-0-	698	1871	39 1	659 2	Y	-0-	
04	DLQ G-10	672	-0-	672	2543	41 1	631 2	Y	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2543			Y	NO RPT	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 6		RRCID -> 217204		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 6598 - 7154
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22 1	242 3	N	-0-	
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	24 1	237 3	N	-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 3	N	-0-	
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	22 1	240 3	N	-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23 1	236 3	N	-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	

HUDSPETH 1		WELL #: 13		RRCID -> 217205		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 6701 - 7748
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	N	-0-	
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	7 1	150 3	N	-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 6		RRCID -> 217206		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6690 - 7130
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	

CUSENBARY 59		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5863		PERF. 5138 - 5668
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34 1	369 3	N	-0-	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	46 1	356 3	N	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50 1	358 3	N	-0-	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	57 1	354 3	N	-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	391 3	N	-0-	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	

CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5244 - 5594
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24 1	263 3	N	-0-	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52 1	405 3	N	-0-	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49 1	354 3	N	-0-	
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	64 1	394 3	N	-0-	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35 1	430 3	N	-0-	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 14		RRCID -> 217332		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6273 - 7827
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	N	-0-	
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	26 1	279 3	N	-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	N	-0-	
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	25 1	284 3	N	-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30 1	277 3	N	-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881											
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	20 1	219 3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	N	-0-		-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	19 1	220 3	N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	22 1	209 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280											
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	9 1	86 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	185	9 1	81 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	277	11 1	81 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	99	-0-	99	376	14 1	85 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	376			Y	NO RPT		-0-
SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302											
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52 1	740 3	N	3		6
						3 9					
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	52 1	720 3	N	3	4 1	5
						3 9					
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44 1	598 3	N	4	3 1	6
						4 9					
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	41 1	590 3	N	2	3 1	5
						2 9					
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	39 1	558 3	N	2	2 1	5
						2 9					
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		5
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013											
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	N	-0-	1
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-	1 1
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530		
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	48 1	516 3	N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61 1	474 3	N	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	58 1	414 3	N	-0-	-0-
03	558 N	451	-0-	-107	-0-	63 1	388 3	N	-0-	-0-
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	32 1	396 3	N	-0-	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-	-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	114	-0-	114	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	N	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 3	N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976		
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	N	-0-	-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032			
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
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	414 3	N	3	1 1		7
						3 9						
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	32 1	443 3	N	2	4 1		5
						2 9						
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	408 3	N	1	1 1		5
						1 9						
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29 1	420 3	N	1	1 1		5
						1 9						
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	27 1	382 3	N	1	1 1		5
						1 9						
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			5

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217515		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550			
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	138 1	1057 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	118 1	1047 3	N	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	129 1	906 3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	169 1	1016 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	966	-0-	-174	-0-	127 1	839 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 5		RRCID -> 217526		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2503		RRCID -> 217527		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956			
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	17 1	173 3	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18 1	193 3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	191 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 4		RRCID -> 217528		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334			
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I"		WELL #: 5		RRCID -> 217532		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990					
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	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUNT 19		WELL #: 6		RRCID -> 217534		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314					
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FAWCETT 130		WELL #: 12		RRCID -> 217535		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914					
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	467	3	N	2	25	1	6
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	2	9	514	3	N	1			7
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1	9	425	3	N	1			8
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	43	1	436	3	N	18			26
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	1	9	482	3	N	14			40
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	56	1							40
						20	9							
						61	1							
						15	9							

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000					
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	62	1	613	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	55	1	595	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820					
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217544		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970					
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		5	RRCID ->	217719	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6622 - 7914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	3	N	-0-		-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	83	1	822	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	75	1	778	3	N	-0-		-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	73	1	782	3	N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	72	1	731	3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1615	RRCID ->	217721	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5398 - 8188	
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-		-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	25	1	298	3	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-		-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	25	1	304	3	N	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1204 E	RRCID ->	217860	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	5346 - 5528	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2194E	RRCID ->	217863	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	3233 - 3380	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		6X	RRCID ->	217871	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	5610 - 6837	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	-0-	1 1	28
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	N	1	13 1	16
						1	9						
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	2	1 1	17
						2	9						
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	26	1	380	3	N	1	1 1	17
						1	9						
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	N	-0-	1 1	16
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		16

WILSON, DUKE		WELL #:		1832	RRCID ->	217903	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	7050 - 8106	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	773	3	N	7	9 1	11
						8	9						
01	868 N	786	-0-	-82	-0-	60	1	718	3	N	7	8 1	10
						8	9						
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	N	9	8 1	11
						10	9						
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	70	1	840	3	N	9	4 1	16
						10	9						
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	793	3	N	7	16 1	7
						8	9						
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106					
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 4X		RRCID -> 217926		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948					
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 5		RRCID -> 217928		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924					
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS 14		WELL #: 10X		RRCID -> 217943		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530					
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218002		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512					
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	162	56	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	217	55	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 28		RRCID -> 218130		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993					
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY RR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 218134		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826					
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
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	4			5
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4	9	261	3	N	1	3	1	3
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	9	241	3	N	-0-			3
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	18	1	269	3	N	-0-			3
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-			3
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	20	1			N	NO RPT			3

MAYER RANCH E		WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024					
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358					
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	691	-0-	691	-0-	691	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	638	-0-	638	-0-	1329	2			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	746	-0-	746	-0-	2075	2			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	667	-0-	667	-0-	2742	2			Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2742				Y	NO RPT			2

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478					
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	494	-0-	494	-0-	494	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	488	-0-	488	-0-	982	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	662	-0-	662	-0-	1644	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	635	-0-	635	-0-	2279	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2279				Y	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID -> 218326		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 9		RRCID -> 218331		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1269S		RRCID -> 218471		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 10 S		RRCID -> 218489		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 13S		RRCID -> 218493		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494		
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	224	-0-	224	-0-	578 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	780 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	780	Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #:		2	RRCID ->	218500	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	6756	-	7804	
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		18S	RRCID ->	218502	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6090	-	6132	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		17S	RRCID ->	218503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	4480	-	5170	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #:		2403	RRCID ->	218504	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6704	-	6459	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-			-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	40	1	392	3	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	-0-			-0-
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	-0-	29	1	313	3	N	-0-			-0-
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	-0-	28	1	281	3	N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #:		17	RRCID ->	218505	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	6230	-	7362	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		19	RRCID ->	218507	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6211	-	8492	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		5	RRCID ->	218560	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 6666 - 7924	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	68 1	745 3		N	-0-		-0-
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	76 1	754 3		N	3	3 8	-0-
						3 9						
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	67 1	693 3		N	-0-		-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	68 1	735 3		N	-0-		-0-
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	70 1	709 3		N	-0-		-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	218824	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6428 - 7500	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		409S	RRCID ->	218825	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3024 - 3732	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	18 1	204 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	365	21 1	122 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	371	1 1	5 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	374	3 3			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	374				Y	NO RPT		-0-

SAWYER 128		WELL #:		19	RRCID ->	218829	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5566 - 6680	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	93 1	748 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	84 1	736 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	955	-0-	955	1775	88 1	867 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	974	-0-	974	2749	112 1	862 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	871	-0-	871	3620	98 1	773 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3620				Y	NO RPT		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		7025X	RRCID ->	218887	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 8882 - 9066	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	2 1	39 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	84	2 1	41 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	188	6 1	98 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	231	3 1	40 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	231				Y	NO RPT		-0-

SAWYER 144		WELL #:		14	RRCID ->	218889	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 5651 - 7128	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 304S		RRCID ->	218890	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5830	-	7191
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	22	1	5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	DLQ G-10	121	-0-	121	121	14	1	107	3	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1182	119	1	942	3	Y	-0-		5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1182				Y	NO RPT			5

CANYON RANCH		WELL #: 304S		RRCID ->	218892	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2730	-	3134
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYER 19		WELL #: 9		RRCID ->	218893	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6390	-	7372
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	330	-0-	330	686	330	2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	350	-0-	350	1036	350	2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	337	-0-	337	1373	337	2		Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1373				Y	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID ->	218897	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6394	-	7826
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	41	1	388	3	N	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	N	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	3	N	-0-		-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	55	1	362	3	N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 303S		RRCID ->	218904	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2738	-	2943
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	290	17	1	97	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	109	-0-	109	399	12	1	97	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	479	3	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	479				Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 3		RRCID ->	219020	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6228	-	7562
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	3	N	-0-		-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	42	1	379	3	N	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	3	N	-0-		-0-
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	45	1	298	3	N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482		
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
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	1
						1	9				
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	1
						1	9				
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYRAY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026		
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	81	1	1104	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	1286	-0-	1286	1286	51	1	1235	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2481	45	1	1150	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	1215	-0-	1215	3696	40	1	1175	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	1183	-0-	1183	4879	68	1	1115	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4879					Y	NO RPT

CANYON RANCH 126		WELL #: 16S		RRCID -> 219047		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

SAWYER 128		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850		
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	57	1	499	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	567	-0-	567	1123	52	1	515	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	604	-0-	604	1727	69	1	535	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	672	-0-	672	2399	75	1	597	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2399					Y	NO RPT

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950		
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	N	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

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
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	-0-			4
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	25	1	174	3	N	2			6
						2	9							
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	-0-			6
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	190	3	N	2			8
						2	9							
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	2			10
						2	9							
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			10

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	34	1	293	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	529	20	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	571	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	682	14	1	97	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	682					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	3	1	1	7
						3	9							
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	1	4	1	4
						1	9							
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	2	1	1	5
						2	9							
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	24	1	354	3	N	1	1	1	5
						1	9							
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	24	1	341	3	N	1	1	1	5
						1	9							
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 98		WELL #: 19		RRCID -> 219319		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290			
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
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-
04	90 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210			
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	729	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	711	-0-	711	1440	711	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	765	-0-	765	2205	765	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	736	-0-	736	2941	736	3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2941				Y	NO RPT	-0-

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219343		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148			
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	1	1	98	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	419	-0-	419	518	1	1	418	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	599	-0-	599	1117	1	1	598	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	562	-0-	562	1679	1	1	561	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1679				Y	NO RPT	-0-

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219351		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014			
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	520	2		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	491	-0-	491	1011	491	2		Y	-0-	2
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1526	515	2		Y	-0-	2
04	DLQ G-10	506	-0-	506	2032	506	2		Y	-0-	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2032				Y	NO RPT	2

REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272			
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	66	32	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	102	36	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	34	-0-	34	136	34	3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	136				Y	NO RPT	-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044			
12	1736 X	1250	-0-	-486	-0-	85	1	1165	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	1468	-0-	1468	1468	58	1	1410	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	2693	46	1	1179	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	1203	-0-	1203	3896	40	1	1163	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	1210	-0-	1210	5106	69	1	1141	3	Y	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5106				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

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
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	91	1	989	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2171	79	1	1012	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3362	95	1	1096	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1147	-0-	1147	4509	111	1	1036	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4509					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	872	-0-	872	872	73	1	799	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	928	-0-	928	1800	67	1	861	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2806	80	1	926	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	933	-0-	933	3739	90	1	843	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3739					Y	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	101	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	152	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	51	-0-	51	203	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

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
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	28	1	293	3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

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-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	505	244	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	251	-0-	251	756	251	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	244	-0-	244	1000	244	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1000					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	43	1	455	3	N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	3	N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	2	3	1	3
						2	9							
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	25	1	265	3	N	4	4	1	3
						4	9							
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	3	2	1	4
						3	9							
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	21	1	254	3	N	5	4	1	5
						6	9							
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	4	6	1	3
						4	9							
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
VALLIANT, L. R.		WELL #: 22		RRCID -> 219578		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516		
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
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 3	N	-0-	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	22 1	238 3	N	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 3	N	-0-	-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	21 1	242 3	N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, RC		WELL #: 7		RRCID -> 219580		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056		
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	46 1	256 3	N	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	57 1	232 3	N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	64 1	213 3	N	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	31 1	265 3	N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	33 1	256 3	N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 18		RRCID -> 219581		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219606		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506		
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-	4
01	DLQ G-10	989	-0-	989	-0-	989 2		Y	-0-	4
02	DLQ G-10	918	-0-	918	-0-	1907 2		Y	-0-	4
03	DLQ G-10	987	-0-	987	-0-	2894 2		Y	-0-	4
04	DLQ G-10	943	-0-	943	-0-	3837 2		Y	-0-	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3837		Y	NO RPT	4

SHURLEY 147		WELL #: 20		RRCID -> 219721		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 22		RRCID -> 219869		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	8 3 3		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8		Y	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 609		RRCID -> 219871		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966		
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	N	-0-	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	5 1	104 3	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 3	N	-0-	-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 6010		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	EOM BALANCE
RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146														
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	4	10	1	13
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	4	9	162	3	N	2	5	1	10
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	12			22
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	9	167	3	N	1	9	1	14
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	1			15
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			N	NO RPT			15

WILSON, DUKE 185		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205			PERF. 5342 - 9130		
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	790	3	N	3	3	1	4
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	3	9	781	3	N	2	3	1	3
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	3	N	4	3	1	4
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	2	9	805	3	N	2	1	1	5
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	67	1	723	3	N	2	5	1	2
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	2	9			N	NO RPT			2

WILSON, DUKE		WELL #: 1849		RRCID -> 219883		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8552 - 8960		
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 9078			PERF. 8768 - 9032		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	1	1	1	1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	9	270	3	N	1	1	1	1
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	1	1	1	1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	9	255	3	N	-0-			1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-	1	1	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	22	1			N	NO RPT			-0-

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6425			PERF. 5202 - 6224		
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	7	14	1	15
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	8	9	190	3	Y	1			16
02	DLQ G-10	212	-0-	212	430	27	1	178	3	Y	5	10	1	11
03	DLQ G-10	236	-0-	236	666	1	9	204	3	Y	3	5	1	9
04	DLQ G-10	218	-0-	218	884	29	1	190	3	Y	2	3	1	8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	884	6	9			Y	NO RPT			8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//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 #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5136		- 6184	
12	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502	502	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	903	401	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	345	-0-	345	1248	345	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	288	-0-	288	1536	288	3	Y	-0-		-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	1536			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5238		- 6368	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	8	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	124	8	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	185	8	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	249	8	1	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	249			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5586		- 7026	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	1	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	62	1	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	80	1	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	96	16	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 6160		- 6924	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 5176		- 7570	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	N	1	1	2
						1	9				
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	54	1	N	1	1	2
						1	9				
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1	1	2
						1	9				
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	54	1	N	1	1	2
						1	9				
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	N	1	2	1
						1	9				
05	713 N NO RPT		-0-	-713	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//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 #: 11		RRCID -> 220030	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 9227	PERF. 5330 - 8220					
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	110 1	1362 3	N	5	6 1		8
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	109 1	1299 3	N	5	6 1		7
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	98 1	1180 3	N	6	6 1		7
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	103 1	1241 3	N	4	2 1		9
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	98 1	1167 3	N	4	9 1		4
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			4

KELLY 124		WELL #: 22		RRCID -> 220037	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 6739	PERF. 5118 - 6424					
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	39 1	312 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	42 1	299 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	-0-	42 1	263 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	320	-0-	320	-0-	40 1	280 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	368	-0-	368	-0-	1334	45 1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1334		Y	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 21		RRCID -> 220039	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 6842	PERF. 5130 - 6636					
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	73 1	589 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	613	-0-	613	-0-	76 1	537 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	569	-0-	569	-0-	1182	78 1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	596	-0-	596	-0-	1778	75 1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	518	-0-	518	-0-	2296	63 1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2296		Y	NO RPT			-0-

KELLY 126		WELL #: 18		RRCID -> 220041	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 6622	PERF. 4901 - 6277					
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	-0-	29 1	184 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	306	8 1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	187	-0-	187	-0-	493	18 1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	257	-0-	257	-0-	750	27 1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	750		Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 104		RRCID -> 220043	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 8886	PERF. 6814 - 7740					
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 8		RRCID -> 220071	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6594 - 7538					
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16 1	155 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	16 1	161 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	-0-	337	15 1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	507	16 1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	-0-	669	15 1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	669		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

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
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	59	1	643	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	631	-0-	631	1333	46	1	585	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	676	-0-	676	2009	54	1	622	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	620	-0-	620	2629	60	1	560	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2629					Y	NO RPT

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	23	1	217	3	N	-0-
						1	9				
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-
03	217 N	92	-0-	-125	-0-	9	1	83	3	N	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	31	1	206	3	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972							
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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220117		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400							
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					1
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-					1
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					1
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					1
04	510 N	384	-0-	-126	-0-	17	1	367	3	N	-0-					1
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220119		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264							
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	588	-0-	588	-0-	588	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	558	-0-	558	-0-	1146	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	595	-0-	595	-0-	1741	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	574	-0-	574	-0-	2315	2			Y	-0-					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2315				Y	NO RPT					2

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768							
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570							
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	705	-0-	705	-0-	59	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	643	-0-	643	-0-	1348		47	1	596	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	713	-0-	713	-0-	2061		57	1	656	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	681	-0-	681	-0-	2742		66	1	615	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2742				Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220132		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736							
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	15	6	1			16
						17	9									
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					10
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	3					13
						3	9									
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	124	3	N	3					10
						3	9									
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					10
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "K"		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880												
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-	-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	3	N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	N	-0-	-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	22	1	204	3	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884												
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-	-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	28	1	297	3	N	-0-	-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	28	1	283	3	N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-
MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930												
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	9	19 1
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	5	12 1
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	N	18	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	N	4	18 1
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	51	1	335	3	N	3	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	3	9			N	NO RPT	30
WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256												
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	29	1	317	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	327	-0-	327	673	24	1	303	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	1031	28	1	330	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	342	-0-	342	1373	33	1	309	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT	-0-
MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420												
12	1798 X	1791	-0-	-7	-0-	156	1	1635	3	Y	-0-	27
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	178	1	1613	3	Y	69	96
02	DLQ G-10	1651	-0-	1651	3518	163	1	1471	3	Y	15	98 1
03	DLQ G-10	1747	-0-	1747	5265	213	1	1516	3	Y	16	29
04	DLQ G-10	1668	-0-	1668	6933	240	1	1428	3	Y	-0-	29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6933					Y	NO RPT	29
MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046												
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	63	1	573	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	592	-0-	592	1228	59	1	533	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	643	-0-	643	1871	79	1	564	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	449	-0-	449	2320	65	1	384	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2320					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172			
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	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	8 1	71 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784			
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38 1	376 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	38 1	365 3	N	-0-	-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35 1	341 3	N	-0-	-0-	
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	40 1	362 3	N	-0-	-0-	
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	50 1	329 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164			
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	N	-0-	-0-	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16 1	95 3	N	-0-	-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	6 1	85 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346			
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87 1	1211 3	N	-0-	-0-	
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	113 1	1208 3	N	-0-	-0-	
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	85 1	1147 3	N	-0-	-0-	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	101 1	1206 3	N	-0-	-0-	
04	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	80 1	1160 3	N	-0-	-0-	
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 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-	
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND		WELL #: 2802		RRCID -> 220231		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	18	-0-	18	38	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	19	-0-	19	57	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	23	-0-	23	80	1 1	22 2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT	-0-	

KELLY 115		WELL #: 20		RRCID -> 220236		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	145	-0-	145	298	145 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	161	-0-	161	459	161 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	164	-0-	164	623	164 3		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	623			Y	NO RPT	-0-	

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 98		WELL #: 20		RRCID ->	220240	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5244	-	6290	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 14		RRCID ->	220258	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	5368	-	6610	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	34	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	83	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	175	-0-	175	258	5	1	170	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 22		RRCID ->	220263	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5446	-	6224	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	15	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	26	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #: 21		RRCID ->	220265	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5314	-	6386	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 26		RRCID ->	220347	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5122	-	6436	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	33	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	500	32	1	203	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	252	-0-	252	752	32	1	220	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	283	-0-	283	1035	34	1	249	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1035					Y	NO RPT			-0-

KIRBY 184		WELL #: 9		RRCID ->	220407	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6246	-	6626	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	48	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	79	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	110	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID ->	220449	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6362	-	8302	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	19	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	180	-0-	180	374	18	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	198	-0-	198	572	24	1	174	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192	764	28	1	164	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	764					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 16		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640													
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	31 1	115 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	273	30 1	97 3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	321	11 1	37 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	59	-0-	59	380	12 1	47 3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	380			Y	NO RPT				-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058													
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 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	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	N	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 3	N	-0-				-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486													
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	90 1	728 3	Y	19	20 1			27
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	21 9	612 3	Y	6				33
02	DLQ G-10	664	-0-	664	1369	7 9	565 3	Y	9	21 1			21
03	DLQ G-10	814	-0-	814	2183	10 9	685 3	Y	27	13 1			35
04	DLQ G-10	755	-0-	755	2938	30 9	654 3	Y	10	12 1			33
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2938	90 1		Y	NO RPT				33
05						11 9							
SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764													
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1 1	28 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	68	1 1	38 3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	101	1 1	32 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	144	1 1	42 3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	144			Y	NO RPT				-0-
MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826													
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1			Y	NO RPT				-0-
MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384													
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-				1
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	407 2		Y	-0-				1
02	DLQ G-10	385	-0-	385	792	385 2		Y	-0-				1
03	DLQ G-10	409	-0-	409	1201	409 2		Y	-0-				1
04	DLQ G-10	391	-0-	391	1592	391 2		Y	-0-				1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1592			Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//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 #: 23		RRCID -> 220527		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 6430			PERF. 4984 - 6226		
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	1	2	1	2
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	55	1	388	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	404	-0-	404	847	55	1	349	3	Y	-0-	1	1	1
03	DLQ G-10	378	-0-	378	1225	48	1	330	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	DLQ G-10	332	-0-	332	1557	40	1	292	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1557					Y	NO RPT			-0-
MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220530		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 6564 - 7904		
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	N	-0-			-0-
01	465 N	97	-0-	-368	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	3	N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7151 - 8315		
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	98	1	1026	3	Y	11			25
01	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	115	1	984	3	Y	5	17	1	13
02	DLQ G-10	866	-0-	866	1971	79	1	781	3	Y	5			18
03	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3025	99	1	942	3	Y	12	15	1	15
04	DLQ G-10	1061	-0-	1061	4086	120	1	934	3	Y	6			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4086	7	9			Y	NO RPT			21
MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220534		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6298 - 8108		
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	24	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	465	22	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	237	-0-	237	702	29	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	935	34	1	199	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	935					Y	NO RPT			-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 8033			PERF. 6242 - 7468		
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
01	930 N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-			-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220538		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 8625			PERF. 6262 - 8478		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	143	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	145	2	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	172	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3003		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

WILSON, DUKE 173													
WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002													
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

MORRISS RANCH													
WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770													
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLY 126													
WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626													
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	16	1	98	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	238	11	1	113	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	370	13	1	119	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	490	13	1	107	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT		-0-

KELLY 126													
WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494													
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	11	1	68	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	86	165	8	1	78	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	97	-0-	97	262	9	1	88	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	345	9	1	74	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	345					Y	NO RPT		-0-

KELLY 126													
WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288													
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	24	1	150	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	187	-0-	187	361	17	1	170	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	187	-0-	187	548	18	1	169	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	183	-0-	183	731	19	1	164	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	731					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 10		RRCID -> 220709		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854				
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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	2	1	74	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	139	2	1	61	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	70	-0-	70	209	2	1	68	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	281	2	1	70	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	281					Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816				
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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	69	4	1	42	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	113	5	1	39	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	149	4	1	32	3	Y	-0-		-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	149					Y	NO RPT		-0-

RIMEL		WELL #: 2		RRCID -> 220740		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859				
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-		1
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-		1
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-		1
03	434 N	50	-0-	-384	-0-	2	1	48	3	N	-0-		1
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	13	1	279	3	N	-0-		1
05	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON 54		WELL #: 11		RRCID -> 220759		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916				
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	119	1	903	3	N	-0-		25
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	3	N	-0-		25
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	119	1	803	3	N	-0-	20 1	5
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	109	1	862	3	N	-0-		5
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	111	1	827	3	N	-0-		5
05	992 N NO RPT		-0-	-992	-0-					N	NO RPT		5

REED 100		WELL #: 19		RRCID -> 220761		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140				
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	63	13	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	63				Y	NO RPT			-0-

REED 100		WELL #: 21		RRCID -> 220763		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032				
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	413	161	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	195	-0-	195	608	195	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	189	-0-	189	797	189	3		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	797				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//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 #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356													
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	8	10 1	12
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	43	1	305	3	Y	7		19
02	DLQ G-10	337	-0-	337	693	46	1	288	3	Y	3	12 1	10
03	DLQ G-10	403	-0-	403	1096	49	1	340	3	Y	13	6 1	17
04	DLQ G-10	384	-0-	384	1480	45	1	330	3	Y	8	6 1	19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1480					Y	NO RPT		19
WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540													
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828													
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502													
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	50	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	65	2	1	13	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	78	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT		-0-
SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976													
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//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

SHURLEY 141		WELL #: 15		RRCID ->	220788	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	5160	-	6230	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	249	-0-	249	249	26	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	221	-0-	221	470	20	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	243	-0-	243	713	28	1	215	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	224	-0-	224	937	25	1	199	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	937					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 19		RRCID ->	220789	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	5212	-	6705	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	5	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	329	4	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	433	3	1	101	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	516	2	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	516					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 23		RRCID ->	220791	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5276	-	6672	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	6	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	451	7	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	197	-0-	197	648	6	1	191	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	217	-0-	217	865	6	1	211	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	865					Y	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #: 22		RRCID ->	220793	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5064	-	6368	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	759	-0-	759	759	759	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	760	1	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	760					Y	NO RPT			-0-

KELLY 125A		WELL #: 22		RRCID ->	220794	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	4938	-	6292	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	54	1	340	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	464	-0-	464	858	41	1	423	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	502	-0-	502	1360	48	1	454	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	469	-0-	469	1829	49	1	420	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1829					Y	NO RPT			-0-

HUNT 24		WELL #: 6		RRCID ->	220797	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8830	-	9378	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	221	-0-	221	451	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	235	-0-	235	686	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	232	-0-	232	918	14	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	918					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//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 #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 6405			PERF. 5014 - 6286			
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	71 1	574 3	Y	10	22 1		23	
01	DLQ G-10	622	-0-	622	622	11 9							
02	DLQ G-10	580	-0-	580	1202	74 1	529 3	Y	17			40	
03	DLQ G-10	628	-0-	628	1830	19 9							
04	DLQ G-10	602	-0-	602	2432	79 1	498 3	Y	3	23 1		20	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2432	3 9							
						76 1	526 3	Y	24	12 1		32	
						26 9							
						71 1	514 3	Y	15	12 1		35	
						17 9							
								Y	NO RPT			35	

CUSENBARY		WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 5525			PERF. 4484 - 5426	
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

REED 100		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 6317			PERF. 4938 - 6096	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 7126			PERF. 5503 - 6902	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	130 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	3 1	130 3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	111	-0-	111	244	3 1	108 3	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	119	-0-	119	363	4 1	115 3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	122	-0-	122	485	4 1	118 3	Y	-0-			-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	485			Y	NO RPT			-0-	

MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6511			PERF. 4838 - 5776	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	91 1	620 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	746	-0-	746	746	88 1	658 3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	696	-0-	696	1442	92 1	604 3	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	690	-0-	690	2132	88 1	602 3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	680	-0-	680	2812	75 1	605 3	Y	-0-			-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2812			Y	NO RPT			-0-	

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901			PERF. 5984 - 6762	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-	
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-	
05	372 N NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 220876		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844						
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
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	317	3	Y	3	16	1		10
01	DLQ G-10	504	-0-	504	504	59	1	437	3	Y	7				17
02	DLQ G-10	625	-0-	625	1129	82	1	537	3	Y	5	14	1		8
03	DLQ G-10	628	-0-	628	1757	80	1	544	3	Y	4				12
04	DLQ G-10	402	-0-	402	2159	43	1	351	3	Y	7				19
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2159					Y	NO RPT				19

SIMMONS 'A'				WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846				
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPS, H. C. 38				WELL #: 6		RRCID -> 220881		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634				
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	Y	19				21
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	21	9	387	3	Y	2				23
02	DLQ G-10	528	-0-	528	956	30	1	496	3	Y	2				25
03	DLQ G-10	558	-0-	558	1514	35	1	510	3	Y	12				37
04	DLQ G-10	499	-0-	499	2013	13	9	466	3	Y	4				41
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2013	29	1			Y	NO RPT				41

RAY, MRS. MAY M. "F"				WELL #: 3		RRCID -> 220896		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610				
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	8	1	189	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	381	7	1	177	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	186	-0-	186	567	6	1	180	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	175	-0-	175	742	10	1	165	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	742					Y	NO RPT				-0-

PHILLIP 35				WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478				
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	105	1	1098	3	Y	22				36
01	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	24	9	901	3	Y	3	23	1		16
02	DLQ G-10	829	-0-	829	1839	106	1	750	3	Y	3				19
03	DLQ G-10	1225	-0-	1225	3064	76	1	1083	3	Y	25	21	1		23
04	DLQ G-10	1154	-0-	1154	4218	114	1	1017	3	Y	6				29
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	4218	28	9			Y	NO RPT				29

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 220916		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350			
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
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	30	1	326	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333	689	24	1	309	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	364	-0-	364	1053	29	1	335	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	346	-0-	346	1399	33	1	313	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1399					Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220923		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888			
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	N	-0-	-0-
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	77	1	734	3	N	-0-	-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	3	N	-0-	-0-
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	79	1	720	3	N	-0-	-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	107	1	702	3	N	-0-	-0-
05	806 N NO RPT		-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220930		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176			
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	485	-0-	485	485	48	1	437	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	389	-0-	389	874	39	1	350	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	1253	47	1	332	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1594	49	1	292	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1594					Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706			
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-	-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	3	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-	-0-
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	14	1	127	3	N	-0-	-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	17	1	111	3	N	-0-	-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440			
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	858	-0-	858	858	858	2			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	767	-0-	767	1625	767	2			Y	-0-	3
03	DLQ G-10	803	-0-	803	2428	803	2			Y	-0-	3
04	DLQ G-10	758	-0-	758	3186	758	2			Y	-0-	3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3186					Y	NO RPT	3

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776			
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	N	1	8
						1	9					
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-0-	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	N	-0-	-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	41	1	269	3	N	-0-	-0-
05	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7199			PERF. 6286 - 6750		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	25	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	38	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	52	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT			-0-

KIRBY 1		WELL #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 6292 - 6866		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	69	-0-	69	141	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	73	-0-	73	214	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	284	6	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	284					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075			PERF. 5370 - 5912		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 5052 - 5732		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6674 - 7150		
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186			PERF. 6238 - 6952		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			43
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			43
02	DLQ G-10	19	-0-	19	30	19	3			Y	-0-			43
03	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15	3			Y	-0-			43
04	DLQ G-10	20	-0-	20	65	20	3			Y	-0-			43
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	65					Y	NO RPT			43

WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720			PERF. 5710 - 6490		
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
05	558 N NO RPT		-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR 'G'		//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

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756												
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-	-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	39	1	369	3	N	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	341	3	N	-0-	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662												
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-	-0-
01	279 N	192	-0-	-87	-0-	18	1	174	3	N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484												
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	411	-0-	411	840	411	2			Y	-0-	1
03	DLQ G-10	438	-0-	438	1278	438	2			Y	-0-	1
04	DLQ G-10	431	-0-	431	1709	431	2			Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1709					Y	NO RPT	1

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006												
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	8	9 1
						9						9
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	9	18
						10						9
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	2	10 1
						2						9
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	193	3	N	4	14
						4						9
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	18	1	183	3	N	7	21
						8						9
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	21

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "RR"		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406																
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	43 1	596 3		N	4	5 1				6
01		713 N	557	-0-	-156	-0-	47 1	498 3		N	11	10 1				7
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	398 3		N	6	4 1				9
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	53 1	634 3		N	9	8 1				10
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	45 1	652 3		N	12	14 1				8
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	13 9			N	NO RPT					8
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526																
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3		N	-0-					-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3		N	-0-					-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3		N	-0-					-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3		N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3		N	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920																
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	364 3		N	2	1 1				4
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	365 3		N	1	2 1				3
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	25 1	337 3		N	1	1 1				3
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	24 1	349 3		N	1	1 1				3
04		390 N	345	-0-	-45	-0-	22 1	322 3		N	1	1 1				3
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1 9			N	NO RPT					3
MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232																
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	76 1	515 3		N	6	25 1				18
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	149 1	1108 3		N	17					35
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	147 1	965 3		N	7	27 1				15
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	150 1	1025 3		N	8					23
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	108 1	873 3		N	13					36
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	14 9			N	NO RPT					36

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//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 #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224														
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	3			10
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	3	6	1	7
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	4			11
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	5	8	1	8
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	225	3	N	2			10
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9			N	NO RPT			10
SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624														
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	28	1	281	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	295	-0-	295	-0-	34	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	27	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1052				Y	NO RPT			-0-
JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026														
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	38	1	331	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	28	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	26	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	1189	33	228	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1189				Y	NO RPT			-0-
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271														
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	868 N	179	-0-	-689	-0-	179	3			N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500														
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	298	-0-	298	-0-	27	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	-0-	22	1	351	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	400	-0-	400	-0-	26	1	374	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	1332	15	246	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1332				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1867		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

RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124												
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	74 1	916 3	N	2	2 1		3
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	2 9	76 1	N	2	2 1		3
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	2 9	70 1	N	2	2 1		3
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	2 9	75 1	N	2	1 1		4
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	2 9	73 1	N	2	4 1		2
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	2 9		N	NO RPT			2

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284												
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	253	-0-	253	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	254	-0-	254	-0-	1025 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1025		Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594												
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	416	-0-	416	-0-	35 1	381 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	471	-0-	471	-0-	34 1	437 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	508	-0-	508	-0-	40 1	468 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	475	-0-	475	-0-	46 1	429 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1870		Y	NO RPT			-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754												
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	49 1	368 3	N	-0-			7
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	55 1	337 3	N	-0-			7
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	50 1	339 3	N	-0-	6 1		1
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	44 1	350 3	N	-0-			1
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	43 1	325 3	N	-0-			1
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			1

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934												
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	3 1	19 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	45	1 1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	60	1 1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18		//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

JEFFERS 28A		WELL #: 2		RRCID -> 222075		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7362 - 7418		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	6	1	51	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	112	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	172	6	1	54	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	228	7	1	49	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228					Y	NO RPT	-0-

FIELDS 52		WELL #: 17		RRCID -> 222076		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5098 - 5876		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N		WELL #: 10		RRCID -> 222082		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 7520 - 7755		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 9		RRCID -> 222093		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 5594 - 6930		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 10		RRCID -> 222100		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 6286 - 6564		
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	19	1	194	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	214	1	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	393	17	1	162	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	186	-0-	186	579	17	1	169	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 8107		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

JONES 120														
WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150														
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	8	11	1	13
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	51	1	365	3	Y	9			22
02	DLQ G-10	361	-0-	361	787	49	1	309	3	Y	3	13	1	12
03	DLQ G-10	385	-0-	385	1172	47	1	324	3	Y	13	7	1	18
04	DLQ G-10	317	-0-	317	1489	38	1	272	3	Y	6	6	1	18
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1489	7	9			Y	NO RPT			18

CAUTHORN 86														
WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364														
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	89	3	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	3	N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	20	1	81	3	N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT 130														
WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880														
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	240	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	169	-0-	169	409	19	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	564	17	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	564					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 27														
WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834														
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	247	1	852	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	212	1	789	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1644	150	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	285	-0-	285	1929	64	1	221	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	264	-0-	264	2193	52	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2193					Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. 38														
WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266														
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	159	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	72	-0-	72	231	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	51	-0-	51	282	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	282					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872														
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	2			2
						2	9							
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1
DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832														
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	N	-0-	1	1	1
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	558 N	96	-0-	-462	-0-	7	1	88	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	540 N	12	-0-	-528	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940														
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	425	3	N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990														
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	30	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	423	-0-	423	729	42	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	677	-0-	677	1406	84	1	593	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	646	-0-	646	2052	93	1	553	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2052					Y	NO RPT			-0-
SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736														
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	180	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	272	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	361	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	361					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620					
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-			1
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-			1
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-			1
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	3	N	-0-			1
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	28	1	593	3	N	-0-			1
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842					
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896					
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	132	-0-	132	270	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	139	-0-	139	409	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	134	543	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400					
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	304	-0-	304	639	304	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	321	-0-	321	960	321	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	311	-0-	311	1271	311	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT			1

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700					
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476					
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	253	-0-	253	522	253	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	272	-0-	272	794	272	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	258	-0-	258	1052	258	2			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928			
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
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164			
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	2	476	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	456	-0-	456	925	456	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	503	-0-	503	1428	503	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1933	505	3			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1933					Y	NO RPT

CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546			
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
03	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	6	1	151	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	203	2	1	44	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	204	1	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	38	-0-	38	242	2	1	36	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374			
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	12	1	85	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	149	7	1	45	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	141	-0-	141	290	18	1	123	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	132	-0-	132	422	16	1	116	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT

SHURLEY 141		WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	2	1	66	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	125	2	1	55	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	184	2	1	57	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	245	2	1	59	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 4676 - 6208						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 7321		PERF. 4936 - 6772			
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	986	-0-	-68	-0-	14	1	972	3	N	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	3	N	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	938	3	N	-0-			-0-
04	960 N	753	-0-	-207	-0-	80	1	673	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6784 - 7710			
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-			2
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-			2
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-			2
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	-0-			2
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-			2
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			2

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 8627		PERF. 6238 - 8248			
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	52	1	569	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	584	-0-	584	1205	42	1	542	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	628	-0-	628	1833	50	1	578	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	591	-0-	591	2424	57	1	534	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2424					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5270 - 8900			
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	39	1	460	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	38	1	460	3	N	-0-			1
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	37	1	441	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			1

WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 8605		PERF. 6256 - 7516			
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	40	1	441	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	447	-0-	447	928	32	1	415	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	487	-0-	487	1415	39	1	448	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	461	-0-	461	1876	45	1	416	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//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 #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637														
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296														
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	127	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	72	-0-	72	199	9	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	75	-0-	75	274	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	274					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348														
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	903	3	N	7	9	1	11
						8	9							
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	802	3	N	11	13	1	9
						12	9							
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	63	1	849	3	N	11	6	1	14
						12	9							
03	961 N	882	-0-	-79	-0-	66	1	795	3	N	19	15	1	18
						21	9							
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	805	3	N	14	21	1	11
						15	9							
05	992 N NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			11

WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222														
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-			-0-
05	341 N NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124														
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	10 N NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056				
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
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	979	-0-	979	979	51	1	928	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	961	-0-	961	1940	52	1	909	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2946	56	1	950	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3947	62	1	939	2	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3947					Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399				
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	50	1	538	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
02	DLQ G-10	393	-0-	393	982	34	1	358	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	DLQ G-10	423	-0-	423	1405	37	1	385	3	Y	1		2
						1	9						
04	DLQ G-10	360	-0-	360	1765	32	1	328	3	Y	-0-	1 1	1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1765					Y	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260				
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	-0-		-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	33	1	356	3	N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	-0-		-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	30	1	362	3	N	-0-		-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-		-0-
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892				
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	4	1	167	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	317	5	1	141	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	470	5	1	148	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	626	5	1	151	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	626					Y	NO RPT		-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040				
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	16	1	297	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	301	-0-	301	614	16	1	285	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	315	-0-	315	929	18	1	297	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	314	-0-	314	1243	19	1	295	2	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1243					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10X		RRCID ->	224200	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6612	-	8494				
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				Y	-0-					1
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	2				Y	-0-					1
02	DLQ G-10	297	-0-	297	615	297	2				Y	-0-					1
03	DLQ G-10	314	-0-	314	929	314	2				Y	-0-					1
04	DLQ G-10	303	-0-	303	1232	303	2				Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1232						Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID ->	224220	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7034	-	8060				
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	2	2	1				3
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	N	6	5	1				4
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	5	3	1				6
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	N	7	6	1				7
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	7	9	1				5
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	8	9			N	NO RPT						5

MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 102		RRCID ->	224367	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6614	-	6946				
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-						-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-						-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-						-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-						-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-						-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						-0-

SHURLEY 142		WELL #: 25		RRCID ->	224368	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	5308	-	6808				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 12S		RRCID ->	224370	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	4212	-	5080				
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-						-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-						-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-						-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//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 #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5771			PERF. 4962 - 5364						
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	N	-0-					5
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	29	1	205	3	N	2					7
						2	9									
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	1					8
						1	9									
03	248 N	94	-0-	-154	-0-	13	1	81	3	N	-0-					8
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	26	1	166	3	N	4					12
						4	9									
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					12

CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID -> 224382		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 6396 - 6470				
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2084S		RRCID -> 224385		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 4262 - 4776				
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	38	19	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	57	19	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	77	20	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224401		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 8720			PERF. 6332 - 8560				
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483	988	483	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	505	-0-	505	1493	505	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	480	-0-	480	1973	480	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1973					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224443		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9201			PERF. 6858 - 8842				
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	432	-0-	432	432	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	535	-0-	535	967	29	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	471	-0-	471	1438	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	429	-0-	429	1867	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224449		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 8651			PERF. 6924 - 8550				
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	36	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	407	-0-	407	835	30	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	376	-0-	376	1211	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	1575	35	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1575					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488		
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
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952		
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10 1	367 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	10 1	367 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	699	10 1	312 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	352	-0-	352	1051	11 1	341 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	371	-0-	371	1422	11 1	360 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1422			Y	NO RPT	-0-

FIELDS 52		WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480		
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	53 1	373 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	113	-0-	113	113	9 1	104 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	251	-0-	251	364	37 1	214 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	491	-0-	491	855	52 1	439 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1152	12 1	285 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1152			Y	NO RPT	-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	8	5 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	11	3 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-	-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-	-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-	-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-	-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
KELLY 124		WELL #:		23	RRCID ->	224632	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	5292 - 6516
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		138 X	138	-0-	-0-	-0-	15 1	123 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	120	15 1	95 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	127	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	183	7 1	49 3	Y	-0-		-0-
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	183			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2083S	RRCID ->	224634	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4604 - 4742
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	141	77 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	72	-0-	72	213	72 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	80	-0-	80	293	80 3		Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	293			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2074S	RRCID ->	224675	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4552 - 4784
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	219 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	210	-0-	210	429	210 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	189	-0-	189	618	189 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	172	-0-	172	790	172 3		Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	790			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 144		WELL #:		15	RRCID ->	224687	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5788 - 7142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9214S	RRCID ->	224691	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	4568 - 5076
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9213S	RRCID ->	224723	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	4800 - 5606
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
01		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-		-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-		-0-
*04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
05		248 N NO RPT		-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		410S	RRCID ->	224724	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	3038 - 3650
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	9 1	99 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	81	-0-	81	189	12 1	69 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	241	6 1	46 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	34	-0-	34	275	1 1	33 3	Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	275			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID ->	224725	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 4750 - 6828
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID ->	224798	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 8480 - 8904
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38 1	610 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	639	-0-	639	639	33 1	606 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	607	-0-	607	1246	33 1	574 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	660	-0-	660	1906	37 1	623 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	642	-0-	642	2548	40 1	602 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2548		Y	NO RPT	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID ->	224868	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6254 - 7684
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID ->	224873	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6128 - 7796
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	6 1	78 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	178	7 1	87 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	94	-0-	94	272	9 1	85 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	95	-0-	95	367	10 1	85 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	367		Y	NO RPT	-0-	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID ->	224881	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 6228 - 7841
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24 1	253 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	44 1	397 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	814	37 1	336 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	388	-0-	388	1202	48 1	340 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	1605	58 1	345 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1605		Y	NO RPT	-0-	-0-

REED 100		WELL #: 25		RRCID ->	224941	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6289	PERF. 4904 - 6076
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	273	-0-	273	579	273 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	328	-0-	328	907	328 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	292	-0-	292	1199	292 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1199		Y	NO RPT	-0-	-0-

HUNT 19		WELL #: 8		RRCID ->	224950	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 8814 - 8858
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	664 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	689	-0-	689	689	36 1	653 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1344	36 1	619 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	698	-0-	698	2042	39 1	659 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	679	-0-	679	2721	42 1	637 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2721		Y	NO RPT	-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 (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
KELLY 102		WELL #: 24		RRCID ->	225052	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	4823 - 6145	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	147	-0-	147	301	147	3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	156	-0-	156	457	156	3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	160	-0-	160	617	160	3		Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	617				Y	NO RPT	-0-	
KELLY 102		WELL #: 25		RRCID ->	225058	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	4942 - 6359	
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOM MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID ->	225071	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6934 - 8042	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-	
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	
KELLY 102		WELL #: 23		RRCID ->	225075	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	4772 - 6192	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	222	-0-	222	278	222	3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	363	-0-	363	641	363	3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	444	-0-	444	1085	444	3		Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1085				Y	NO RPT	-0-	
REED 100		WELL #: 26		RRCID ->	225077	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	4892 - 6104	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	225	-0-	225	459	225	3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	295	-0-	295	754	295	3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	257	-0-	257	1011	257	3		Y	-0-	-0-	
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	1011				Y	NO RPT	-0-	
HUNT 24		WELL #: 8		RRCID ->	225084	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8698 - 9206	
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-	
01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	25	1	456	2	Y	-0-	
02	DLQ G-10	458	-0-	458	939	25	1	433	2	Y	-0-	
03	DLQ G-10	491	-0-	491	1430	27	1	464	2	Y	-0-	
04	DLQ G-10	477	-0-	477	1907	29	1	448	2	Y	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1907				Y	NO RPT	-0-	
KELLY 102		WELL #: 21		RRCID ->	225097	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5138 - 6260	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248			
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
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	230	-0-	230	230	230	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	283	53	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	298	15	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	298			Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094			
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	677	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	645	-0-	645	1322	645	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	705	-0-	705	2027	705	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	665	-0-	665	2692	665	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2692			Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694			
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	N	4	4 1	5
						4	9				
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	N	4	4 1	5
						4	9				
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	N	5	5 1	5
						6	9				
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	84	1	N	4	2 1	7
						4	9				
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	N	4	7 1	4
						4	9				
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		4

CANYON RANCH		WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 116		RRCID -> 225464		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

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
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			309

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	3		10
							3	9						
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	2	6 1	6
							2	9						
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	3		9
							3	9						
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	2	6 1	5
							2	9						
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	2		7
							2	9						
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 176		//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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8797			PERF. 5410 - 7717	
12		425 N	425	-0-	-0-		32 1	392 3	N		1 1		1
							1 9						
01		405 N	405	-0-	-0-		31 1	373 3	N		1 1		1
							1 9						
02		382 N	382	-0-	-0-		29 1	352 3	N		1 1		1
							1 9						
03		404 N	404	-0-	-0-		31 1	373 3	N	-0-			1
04		391 N	391	-0-	-0-		30 1	360 3	N	1	1 1		1
							1 9						
05		372 N	NO RPT	-0-	-372				N	NO RPT			1

KELLY 102		WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 6568			PERF. 4922 - 6338	
12		51 N	51	-0-	-0-		51 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	39	-0-	39		39 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4		43 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		43		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		43		Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		43		Y	NO RPT			-0-

KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 6678			PERF. 5208 - 6458	
12		418 N	418	-0-	-0-		418 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	414	-0-	414		414 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	396	-0-	396		810 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	403	-0-	403		1213 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	390	-0-	390		1603 3		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1603		Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 7108			PERF. 4600 - 5524	
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7933			PERF. 5634 - 7580	
12		103 N	103	-0-	-0-		16 1	87 3	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-		8 1	32 3	N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-		10 1	32 3	N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31		6 1	56 3	N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-		7 1	54 3	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 106S		RRCID -> 225529		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 5614			PERF. 2910 - 4776	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	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
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		2	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80		2	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	159		2	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	246		3	1	84	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	337		3	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	337						Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 9		RRCID -> 225531		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-		13	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129		12	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	248		7	1	112	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	57	-0-	57	305		4	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	502		12	1	185	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	502						Y	NO RPT			-0-

HUNT 24		WELL #: 9		RRCID -> 225555		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652						
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-		10	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176		9	1	167	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	341		9	1	156	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	178	-0-	178	519		10	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	175	-0-	175	694		11	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	694						Y	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #: 18		RRCID -> 225573		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328						
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10		10	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	224		214	3			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	442	-0-	442	666		442	3			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	414	-0-	414	1080		414	3			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1080						Y	NO RPT			1

SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225581		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220						
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	3			N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-		295	3			N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-		922	3			N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	3			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225583		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810						
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-		24	1	343	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	530	-0-	530	530		44	1	486	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	576		5	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	146	-0-	146	722		21	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	176	-0-	176	898		18	1	158	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	898						Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225585		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724						
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-		23	1	461	3	N	-0-			-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-		23	1	454	3	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-		20	1	418	3	N	-0-			-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-		22	1	449	3	N	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-		20	1	426	3	N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//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 #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446											
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	414 3	Y	-0-		7
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	40 1	364 3	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	397	-0-	397	801	40 1	357 3	Y	-0-	7 1	-0-
03	DLQ G-10	460	-0-	460	1261	57 1	403 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	398	-0-	398	1659	57 1	341 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1659			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464											
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	412 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	391	-0-	391	803	391 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1217	414 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	391	-0-	391	1608	391 2		Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1608			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174											
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	484	236 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	249	-0-	249	733	249 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	969	236 2		Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	969			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830											
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	301	-0-	301	301	25 1	276 3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	229	-0-	229	530	24 1	205 3	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	248	-0-	248	778	35 1	213 3	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	252	-0-	252	1030	26 1	225 3	Y	1		3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1030	1 9		Y	NO RPT		3

WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794											
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	297 3	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	35 1	379 3	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	360	-0-	360	774	37 1	323 3	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	382	-0-	382	1156	54 1	328 3	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	368	-0-	368	1524	37 1	328 3	Y	3		7
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1524	3 9		Y	NO RPT		7

WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196											
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32 1	447 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	61 1	668 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	627	-0-	627	1356	65 1	562 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	793	-0-	793	2149	113 1	680 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	794	-0-	794	2943	81 1	713 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2943			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//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

WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594																
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	510	3	N	1	1	1			2
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	42	1	499	3	N	-0-	1	1			1
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	N	1	1	1			1
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	42	1	503	3	N	2	1	1			2
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	N	1	2	1			1
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1	9			N	NO RPT					1

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294																
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	470	-0-	470	846	47	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	475	-0-	475	1321	59	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	443	-0-	443	1764	64	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1764					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042																
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	70	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	104	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	34	-0-	34	138	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	138					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924																
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	317	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	154	-0-	154	471	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	620	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094																
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		SHURLEY 147		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
						//CONT.//	875310		WELL #:	26	RRCID ->	225788	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6584 -	6974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-		2	1	81	3	Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	78	-0-	78	78		2	1	76	3	Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	144		2	1	64	3	Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	218		2	1	72	3	Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	92	-0-	92	310		3	1	89	3	Y	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	310						Y	NO RPT						-0-

CANYON RANCH						WELL #:	1063X	RRCID ->	225803	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	4666 -	5552			
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-						-0-
01		341 N	301	-0-	-40	-0-		301	3			N	-0-						-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3			N	-0-						-0-
03		310 N	268	-0-	-42	-0-		268	3			N	-0-						-0-
04		300 N	258	-0-	-42	-0-		258	3			N	-0-						-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT						-0-

CANYON RANCH						WELL #:	1066X	RRCID ->	225805	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6372 -	6456			
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	3			N	-0-						1
01		403 N	366	-0-	-37	-0-		366	3			N	-0-						1
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3			N	-0-						1
03		372 N	338	-0-	-34	-0-		338	3			N	-0-						1
04		360 N	343	-0-	-17	-0-		343	3			N	-0-						1
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT						1

CANYON RANCH						WELL #:	1065X	RRCID ->	225810	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4795 -	6528			
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	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		12 N	1	-0-	-11	-0-		1	3			N	-0-						-0-
04		11 N	2	-0-	-9	-0-		2	3			N	-0-						-0-
05		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-						N	NO RPT						-0-

MITCHELL, TOM 2						WELL #:	9	RRCID ->	225812	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	6974 -	7196			
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-		3	1	29	3	N	-0-						-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	3	N	-0-						-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-						-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
05		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-						N	NO RPT						-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL						WELL #:	3109	RRCID ->	225863	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7070 -	8242			
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4		4	3			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	13		1	1	8	3	Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	18		1	1	4	3	Y	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18						Y	NO RPT						-0-

PHILLIPS 35						WELL #:	3	RRCID ->	225931	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7258 -	7488			
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-		25	1	258	3	Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	268	-0-	268	268		28	1	240	3	Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	270	-0-	270	538		25	1	245	3	Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	284	-0-	284	822		27	1	257	3	Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	247	-0-	247	1069		28	1	219	3	Y	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1069						Y	NO RPT						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1064X		RRCID -> 225935		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460			
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
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT 24		WELL #: 10		RRCID -> 225948		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136			
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	34	1	623	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	629	-0-	629	1286	34	1	595	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	501	-0-	501	1787	28	1	473	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	417	-0-	417	2204	26	1	391	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2204			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3115		RRCID -> 226003		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	16	1	133	3	Y	2	2
02	DLQ G-10	106	-0-	106	257	10	1	95	3	Y	1	3
03	DLQ G-10	158	-0-	158	415	15	1	142	3	Y	1	2
04	DLQ G-10	169	-0-	169	584	19	1	149	3	Y	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	584	1	9	Y	NO RPT			3

REED 100		WELL #: 22		RRCID -> 226005		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	51	25	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	41	-0-	41	92	41	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	32	-0-	32	124	32	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 105S		RRCID -> 226006		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118			
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 4		RRCID -> 226207		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404			
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	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 226223		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6362 - 8514	
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	AMT	CODE	
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30 1	482 3	N	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	63 1	688 3	N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	37 1	468 3	N	-0-		-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	41 1	472 3	N	-0-		-0-
04	660 N	410	-0-	-250	-0-	40 1	370 3	N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 4834 - 7196	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 5141 - 6526	
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	64 1	516 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	659	-0-	659	-0-	81 1	578 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2701	-0-	2701	-0-	3369 1	2332 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2612	-0-	2612	-0-	5972 1	2282 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	6245 1	240 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6245		Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5104 - 6611	
12	14B2 EXT	219	-0-	219	-0-	24 1	195 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	194	-0-	194	-0-	24 1	170 3	Y	-0-		-0-
02	781 X	97	-0-	-684	-0-	13 1	84 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	24 1	169 3	Y	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	33 1	240 3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-42	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6963		PERF. 5712 - 6756	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	77 3	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	17 1	69 3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	19 1	64 3	N	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 3	N	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	10 1	79 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5136 - 6138	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 6322 - 8614	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 3	N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40 1	436 3	N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34 1	429 3	N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	39 1	453 3	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	46 1	427 3	N	-0-		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5694		- 6100				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6276		- 8648	
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	644	-0-	644	644	54	1	590	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	459	-0-	459	1103	33	1	426	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	657	-0-	657	1760	52	1	605	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	626	-0-	626	2386	61	1	565	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2386					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6207		- 8721	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	991	-0-	991	991	83	1	908	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	893	-0-	893	1884	65	1	828	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	968	-0-	968	2852	77	1	891	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	912	-0-	912	3764	88	1	824	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3764					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6260		- 8394	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	42	1	453	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	845	25	1	325	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	869	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	904	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	904					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6256		- 8950	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	69	1	752	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	783	-0-	783	1604	57	1	726	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	845	-0-	845	2449	67	1	778	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	805	-0-	805	3254	78	1	727	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3254					Y	NO RPT			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 4		RRCID -> 227281		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7580		- 8674	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	501	-0-	501	501	71	1	430	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	488	-0-	488	989	60	1	428	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1504	66	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	472	-0-	472	1976	74	1	398	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1976					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7719		PERF. 6276		- 7510	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	21	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	458	20	1	203	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	237	-0-	237	695	22	1	215	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	244	-0-	244	939	22	1	222	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	939					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 17		RRCID -> 227497	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 6902	PERF. 6268	-	6622			
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	Y	-0-			
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	13 1	110 3	Y	-0-			
02	DLQ G-10	112	-0-	112	235	10 1	102 3	Y	-0-			
03	DLQ G-10	135	-0-	135	370	15 1	120 3	Y	-0-			
04	DLQ G-10	185	-0-	185	555	21 1	164 3	Y	-0-			
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	555			Y	NO RPT			

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227512	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7128	-	8242			
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36 1	508 3	N	3	4 1		5
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	47 1	504 3	N	9	8 1		6
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10 9	473 3	N	6	4 1		8
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	35 1	497 3	N	10	8 1		10
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	7 9	484 3	N	8	12 1		6
05	558 N NO RPT		-0-	-558	-0-	11 9		N	NO RPT			

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID -> 227517	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 8520	-	8976			
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	254 2	Y	-0-			
01	DLQ G-10	238	-0-	238	238	12 1	226 2	Y	-0-			
02	DLQ G-10	229	-0-	229	467	12 1	217 2	Y	-0-			
03	DLQ G-10	326	-0-	326	793	18 1	308 2	Y	-0-			
04	DLQ G-10	360	-0-	360	1153	22 1	338 2	Y	-0-			
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1153			Y	NO RPT			

CANYON RANCH		WELL #: 2092E		RRCID -> 227530	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4172	-	5370			
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-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			

SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 7083	PERF. 5546	-	6496			
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	55 1	440 3	Y	-0-			
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	54 1	474 3	Y	-0-			
02	DLQ G-10	519	-0-	519	1047	48 1	471 3	Y	-0-			
03	DLQ G-10	545	-0-	545	1592	62 1	483 3	Y	-0-			
04	DLQ G-10	486	-0-	486	2078	54 1	432 3	Y	-0-			
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2078			Y	NO RPT			

KELLY 115		WELL #: 21		RRCID -> 227534	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 6478	PERF. 4866	-	6210			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3414		RRCID -> 227546	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 6868	PERF. 5128	-		6352	
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
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	N	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	N	-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	27	1	328	3	N	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227554	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 6156	-		8092	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 5262	-		6700	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KELLY		WELL #: 126B		RRCID -> 227620	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 6566	PERF. 4888	-		6222	
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	509	-0-	509	509	70	1	439	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1068	50	1	509	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	584	-0-	584	1652	56	1	528	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	2289	67	1	570	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2289					Y	NO RPT

GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID -> 227699	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 6134	PERF. 5292	-		5934	
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	89	1	781	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	813	-0-	813	813	122	1	691	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	783	-0-	783	1596	101	1	682	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	868	-0-	868	2464	79	1	789	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	844	-0-	844	3308	75	1	769	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3308					Y	NO RPT

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 227701	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7218	-		8352	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	1
						1	9				2
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	2
						2	9				
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	N	3
						2	9				
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 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

SHURLEY 110		WELL #: 24		RRCID -> 227713		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6802			PERF. 5522 - 6614		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 6873			PERF. 5542 - 6737		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8618			PERF. 7300 - 8566		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 7610			PERF. 6264 - 6506		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	55	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	83	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	96	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 6822			PERF. 6536 - 6562		
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	10			11
						11	9							
01	DLQ G-10	386	-0-	386	386	35	1	349	3	Y	2			13
						2	9							
02	DLQ G-10	508	-0-	508	894	29	1	477	3	Y	2			15
						2	9							
03	DLQ G-10	552	-0-	552	1446	35	1	503	3	Y	13			28
						14	9							
04	DLQ G-10	434	-0-	434	1880	25	1	406	3	Y	3			31
						3	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1880					Y	NO RPT			31

REED 101		WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 6321			PERF. 4908 - 6092		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HUDSPETH 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 6760 - 7816		
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
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-	1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-	1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-	1
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	3	N	-0-	1
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	13	1	288	3	N	-0-	1
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3244 - 3716		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 7340 - 8006		
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	104	1	899	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	954	-0-	954	-0-	98	1	856	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	935	-0-	935	-0-	91	1	844	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	999	-0-	999	-0-	94	1	905	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	956	-0-	956	-0-	120	1	836	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALDWELL RANCH B 143		WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8978		PERF. 7504 - 8826		
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	-0-	50	1	306	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	42	1	298	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-	47	1	317	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	354	-0-	354	-0-	56	1	298	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227795		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7054 - 8070		
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	-0-	-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	29	1	578	3	N	-0-	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6314 - 8026		
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5426 - 6838		
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	5	1	202	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	180	-0-	180	-0-	6	1	174	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190	-0-	6	1	184	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	227803	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	7224 - 8548	
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	* EOM BALANCE
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 141		WELL #:		21	RRCID ->	227807	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	5170 - 6546	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	3	1	116	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	99	-0-	99	218	3	1	96	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	106	-0-	106	324	3	1	103	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	112	-0-	112	436	3	1	109	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT	-0-	

MAYER 49		WELL #:		8	RRCID ->	227810	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	6358 - 7070	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	54	-0-	54	106	6	1	48	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	59	-0-	59	165	8	1	51	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	57	-0-	57	222	6	1	51	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT	-0-	

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		302	RRCID ->	227821	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6998 - 9270	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

KELLY 125		WELL #:		24	RRCID ->	227836	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	5148 - 6686	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	91	1	788	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	847	-0-	847	847	116	1	731	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1756	81	1	828	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	957	-0-	957	2713	91	1	866	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	846	-0-	846	3559	89	1	757	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3559					Y	NO RPT	-0-	

KELLY 115		WELL #:		22	RRCID ->	227870	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	4960 - 6268	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	497	-0-	497	1023	497	3			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1535	512	3			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	505	-0-	505	2040	505	3			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2040					Y	NO RPT	-0-	

REED 100		WELL #:		27	RRCID ->	227882	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	4877 - 6057	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1	-0-	1	13	1	3			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 8		//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 -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610														
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	614	-0-	614	614	52	1	562	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	573	-0-	573	1187	42	1	531	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	618	-0-	618	1805	49	1	569	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	577	-0-	577	2382	56	1	521	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2382					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374														
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	27	1	242	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	519	25	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	784	33	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	1039	37	1	218	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1039					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026														
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704														
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	15	1	177	3	N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182														
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	72	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614														
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-	2	1	2
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-			2
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			2
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			2
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-	1	1	1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			1

WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296														
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	137	1	764	3	N	-0-			-0-
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	177	1	718	3	N	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	198	1	662	3	N	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	810	3	N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	100	1	773	3	N	-0-			-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 13		RRCID -> 228360		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886					
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
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	64	1	564	3	Y	20			83
01	DLQ G-10	673	-0-	673	673	22	9	516	3	Y	60	95	1	48
02	DLQ G-10	549	-0-	549	1222	66	9	478	3	Y	-0-	5	1	43
03	DLQ G-10	599	-0-	599	1821	71	1	544	3	Y	-0-	1	1	42
04	DLQ G-10	587	-0-	587	2408	55	1	535	3	Y	-0-			42
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2408					Y	NO RPT			42

SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818					
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	4 N NO RPT		-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 228386		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704					
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	186	-0-	186	186	27	1	159	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	32	-0-	32	218	3	1	29	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	29	-0-	29	247	1	1	28	3	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	247					Y	NO RPT			1

GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814					
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	85	-0-	85	85	7	1	78	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	29	-0-	29	114	3	1	26	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	33	-0-	33	147	3	1	30	3	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	147					Y	NO RPT			1

JONES 118		WELL #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298					
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	16	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	232	14	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	112	-0-	112	344	14	1	98	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	456	14	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	456					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18A		//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 -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002														
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	418	3	Y	27	11	1	39
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	30	9	414	3	Y	1	20	1	20
02	DLQ G-10	436	-0-	436	899	1	9	393	3	Y	1	6	1	15
03	DLQ G-10	492	-0-	492	1391	44	1	426	3	Y	20	8	1	27
04	DLQ G-10	450	-0-	450	1841	22	9	390	3	Y	4	8	1	23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1841	4	9			Y	NO RPT			23

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520														
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	3	N	-0-			2
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	N	-0-			2
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	N	-0-			2
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	44	1	908	3	N	-0-			2
04	960 N	910	-0-	-50	-0-	41	1	869	3	N	-0-			2
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			2

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824														
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400														
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	335	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	579	286	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	302	-0-	302	881	302	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	302	-0-	302	1183	302	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216														
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	66	1	535	3	N	14	18	1	23
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15	9	432	3	N	7			30
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	61	1	407	3	N	5	18	1	17
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	8	9	483	3	N	13	9	1	21
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	455	3	N	10	8	1	23
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	70	1			N	NO RPT			23

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389														
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	N	-0-	1	1	-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	3	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	3	N	-0-			-0-
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	53	1	370	3	N	-0-			-0-
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	52	1	378	3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 18		RRCID -> 228637		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6520 - 6576				
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	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228705		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 8636		PERF. 7136 - 8286	
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-
01		DLQ G-10	398	-0-	398	398	42	1	356	3	Y	-0-
02		DLQ G-10	378	-0-	378	776	35	1	343	3	Y	-0-
03		DLQ G-10	399	-0-	399	1175	38	1	361	3	Y	-0-
04		DLQ G-10	389	-0-	389	1564	44	1	345	3	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1564			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 165		WELL #: 11		RRCID -> 228716		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 7155		PERF. 5624 - 6940	
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	N	-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	3	N	-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	3	N	-0-
03		465 N	414	-0-	-51	-0-	13	1	401	3	N	-0-
04		450 N	424	-0-	-26	-0-	13	1	411	3	N	-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID -> 228717		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7128		PERF. 5576 - 7034	
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-
01		DLQ G-10	459	-0-	459	459	47	1	412	3	Y	-0-
02		DLQ G-10	415	-0-	415	874	38	1	377	3	Y	-0-
03		DLQ G-10	456	-0-	456	1330	52	1	404	3	Y	-0-
04		DLQ G-10	423	-0-	423	1753	47	1	376	3	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1753			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4672 - 6219	
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 8085		PERF. 6318 - 8050	
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-
01		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-
04		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-
05		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228895		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6944 - 9040	
12		3100 N	2421	-0-	-679	5266	143	1	2278	3	N	-0-
01		3100 N	2387	-0-	-713	4553	201	1	2186	3	N	-0-
02		2900 N	2352	-0-	-548	4005	171	1	2181	3	N	-0-
03		3100 N	2568	-0-	-532	3473	204	1	2364	3	N	-0-
04		3000 N	2422	-0-	-578	2895	234	1	2188	3	N	-0-
05		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	384			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36 1	201 3	N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	46 1	186 3	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	51 1	169 3	N	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	25 1	213 3	N	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27 1	206 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	-0-		1
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	39 1	233 3	N	-0-		1
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 3	N	-0-		1
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 3	N	-0-		1
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	15 1	196 3	N	-0-	1 1	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES 118		WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656		
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-		19
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	N	-0-		19
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-		19
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 3	N	-0-		19
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		19
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		19

FIELDS 14		WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532		
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-		2
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 3	N	-0-		2
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3	N	-0-		2
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	8 1	52 3	N	-0-		2
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	6 1	42 3	N	-0-		2
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		2

GALBREATH 78		WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	15 1	86 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	193	12 1	80 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	107	-0-	107	300	10 1	97 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	94	-0-	94	394	8 1	86 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162		
12	14B2 EXT	147	-0-	147	147	14 1	133 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	397	-0-	397	544	36 1	361 3	Y	-0-		-0-
02	953 X	409	-0-	-544	-0-	24 1	385 3	Y	-0-		-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	25 1	364 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	20 1	317 3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1147S		RRCID -> 229170	COMPL. DATE 11/23/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6136	-		6194				
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
12		589 N	589	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
01		465 N	215	-0-	-250	215	3			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589					N	-0-			-0-
04		210 N	209	-0-	-1	209	3			N	-0-			-0-
05		3 N	NO RPT	-0-	-3					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 4614	-		6338				
12		249 N	249	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03		186 N	57	-0-	-129	57	3			N	-0-			-0-
04		90 N	51	-0-	-39	51	3			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3236	-		3696				
12		64 N	64	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	63	-0-	63	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	7	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	37	-0-	37	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	185				Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 9		RRCID -> 229231	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4812	-		6314				
12		540 N	540	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	507	-0-	507	107	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	310	-0-	310	71	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	382	-0-	382	86	1	296	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	267	-0-	267	54	1	213	3	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1466				Y	NO RPT			-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6802	-		9092				
12		490 N	490	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	497	-0-	497	26	1	471	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	663	-0-	663	36	1	627	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	674	-0-	674	38	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	310	-0-	310	19	1	291	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2144				Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 229297	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7390	-		7424				
12		118 N	118	-0-	-0-	10	1	107	3	N	1	3	1	3
						1	9							
01		124 N	119	-0-	-5	10	1	107	3	N	2	1	1	4
						2	9							
02		112 N	112	-0-	-0-	9	1	102	3	N	1	1	1	4
						1	9							
03		124 N	113	-0-	-11	10	1	102	3	N	1	1	1	4
						1	9							
04		120 N	113	-0-	-7	9	1	103	3	N	1	1	1	4
						1	9							
05		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
SHURLEY RR 1C		WELL #:		2	RRCID ->	229311	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	5516 - 7789	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3		N	-0-			1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	10 1	135 3		N	1	1 1		1
						1 9							
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3		N	-0-			1
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	9 1	132 3		N	-0-			1
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	9 1	125 3		N	-0-			1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			1

SHURLEY 147		WELL #:		23	RRCID ->	229552	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	5560 - 7056	
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1752	RRCID ->	229612	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5330 - 8732	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		1	RRCID ->	229616	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7162 - 8374	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	6 1	50 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	5 1	46 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	5 1	51 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	2 1	18 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 'A'		WELL #:		3D	RRCID ->	229982	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	6048 - 6830	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
01	465 N	24	-0-	-441	-0-	24 3			N	-0-			-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3			N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3			N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #:		13	RRCID ->	230187	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5560 - 6946	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	1 1	29 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	1 1	24 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	1 1	26 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	1 1	26 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		SHURLEY 99		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: SUTTON	
//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
//CONT.//		875310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH				WELL #:		1132SD	RRCID ->	230289	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	6758 PERF. 6342 - 6422
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			1
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			1
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			1
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			1
04	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 3		N	-0-			1
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			1

MAYFIELD 40				WELL #:		19D	RRCID ->	230304	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 6210 - 8200
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	238 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	258	-0-	258	-0-	26 1	232 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	240	-0-	240	-0-	24 1	216 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	31 1	219 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	34 1	203 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS				WELL #:		5	RRCID ->	230395	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 7070 - 9130
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	10 1	162 2	N	-0-			-0-
04	180 N	13	-0-	-167	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1D				WELL #:		2	RRCID ->	230411	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7096 PERF. 5331 - 6875
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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166				WELL #:		22	RRCID ->	230475	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	8225 PERF. 5574 - 8053
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	-0-	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	3	N	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	-0-	-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	35	1	422	3	N	1	1
						1	9					
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	N	-0-	1 1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	38	4	1	23	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	41	3	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	48	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT	-0-

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-	1
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-	1
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-	1
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	3	N	-0-	1
04	600 N	406	-0-	-194	-0-	18	1	388	3	N	-0-	1
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	3	N	-0-	-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	44	1	328	3	N	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	3	N	-0-	-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	47	1	320	3	N	-0-	-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	39	1	316	3	N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 53		RRCID -> 230513		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	33	1	361	3	N	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	N	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	N	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 107S		RRCID -> 230522		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

BOBBIE H. FAWCETT		WELL #: 21		RRCID -> 230554		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WARD, RIP K 48		WELL #: 3		RRCID -> 231387		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT

REED 101		WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REED 100		WELL #: 31		RRCID -> 231399		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078			
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	453	227	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	232	-0-	232	685	232	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	921	236	3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	921				Y	NO RPT	-0-

REED 100		WELL #: 28		RRCID -> 231403		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	78	38	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	66	-0-	66	144	66	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	59	-0-	59	203	59	3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	203				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

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
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	N	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

12	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	158	1	2520	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	122	1	2220	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1701	-0-	1701	4043	92	1	1609	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1613	-0-	1613	5656	90	1	1523	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2313	-0-	2313	7969	142	1	2171	2	Y	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7969					Y	NO RPT	-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	1
01	372 N	197	-0-	-175	-0-	9	1	188	3	N	-0-	1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-	1
03	279 N	161	-0-	-118	-0-	7	1	154	3	N	-0-	1
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-	1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	1

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	-0-	34
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	81	1	889	3	Y	-0-	34
02	DLQ G-10	792	-0-	792	1762	82	1	710	3	Y	-0-	34
03	DLQ G-10	824	-0-	824	2586	117	1	707	3	Y	-0-	34
04	DLQ G-10	808	-0-	808	3394	81	1	712	3	Y	14	48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3394	15	9			Y	NO RPT	48

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231433		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472		
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
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	17 1	149 3	N	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	156 3	N	-0-	-0-	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	17 1	161 3	N	-0-	-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20 1	153 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

REED 100		WELL #: 30		RRCID -> 231438		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138		
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	641	-0-	641	1331	641 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	684	-0-	684	2015	684 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	644	-0-	644	2659	644 3		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2659			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436		
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-	
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID -> 231448		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 2		WELL #: 3S		RRCID -> 231450		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	5 1	57 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	140	-0-	140	202	21 1	119 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	27	-0-	27	229	3 1	24 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	23	-0-	23	252	1 1	22 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	252			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID -> 231453		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	5	-0-	5	20	5 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	6	-0-	6	26	6 3		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262		
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3		N	-0-	-0-	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-	
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3		N	-0-	-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH "A"		//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 101		WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6940 - 9062		
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-			-0-
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	46	1	827	2	N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 6425			PERF. 4951 - 6297		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	465	223	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	699	234	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	213	-0-	213	912	213	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	912					Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 8945			PERF. 7424 - 7714		
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-			1
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-			1
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-			1
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-			1
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-			1
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			1

MORRISS 83		WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 6402			PERF. 4322 - 6240		
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	45	1	337	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	363	-0-	363	745	48	1	315	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	397	-0-	397	1142	51	1	346	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	290	-0-	290	1432	32	1	258	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1432					Y	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 4879 - 6226		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6499			PERF. 5204 - 6250		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	352	168	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	516	164	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	154	-0-	154	670	154	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	670					Y	NO RPT			-0-

REED 100		WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 6369			PERF. 4886 - 6080		
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	671	319	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	333	-0-	333	1004	333	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	283	-0-	283	1287	283	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1287					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6564			PERF. 4368 - 6382				
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	55	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	59	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	265	-0-	265	544	61	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	264	-0-	264	808	59	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	307	-0-	307	1115	62	1	245	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1115					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064E		RRCID -> 234389			COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 7009			PERF. 4134 - 5468	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 23		RRCID -> 234390			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6624			PERF. 6240 - 6297	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	446	-0-	446	908	446	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	465	-0-	465	1373	465	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	452	-0-	452	1825	452	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1825					Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 11		RRCID -> 234391			COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5087 - 5630	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234392			COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7288 - 8165	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	3	2	1	3
						3	9							
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	3	4	1	2
						3	9							
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT			2

GENINI		WELL #: 3120		RRCID -> 234394			COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 6985			PERF. 5388 - 6500	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1012S		RRCID -> 234397	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3166	-		4542	
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
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	30	1	1	6	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	34	4	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	38	4	3			Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT

GENINI		WELL #: 3118		RRCID -> 234398	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 5404	-		5585	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	31	1	1	10	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	41	1	1	9	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	41					Y	NO RPT

KELLY 115		WELL #: 26		RRCID -> 234399	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 4889	-		6212	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	3				Y	-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	179	88	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	91	-0-	91	270	91	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	90	-0-	90	360	90	3			Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	360					Y	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234580	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6208	-		7662	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 3		RRCID -> 234615	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6642	-		9320	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	8	1	137	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	297	8	1	144	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	465	9	1	159	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	607	9	1	133	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	607					Y	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 234656	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6250	-		7910	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 234658	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6312	-		8036	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//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

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234678		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8353			PERF. 6200 - 8020		
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	21	1	252	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	254	-0-	254	527	19	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	262	-0-	262	789	26	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	284	-0-	284	1073	30	1	254	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1073					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234678		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6231 - 8244		
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	328	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	177	-0-	177	505	18	1	159	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	191	-0-	191	696	20	1	171	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	696					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234688		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 5774 - 8690		
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	124	1	1542	3	N	7	8	1	11
						8	9							
01	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	127	1	1511	3	N	7	8	1	10
						8	9							
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	117	1	1412	3	N	8	8	1	10
						9	9							
03	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	124	1	1497	3	N	7	3	1	14
						8	9							
04	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	119	1	1421	3	N	5	13	1	6
						6	9							
05	1643 N NO RPT		-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			6

WILSON, DUKE		WELL #: 1868		RRCID -> 234690		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 5457 - 8094		
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	89	1	1108	3	N	3	4	1	5
						3	9							
01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	92	1	1097	3	N	4	4	1	5
						4	9							
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1036	3	N	4	4	1	5
						4	9							
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	90	1	1083	3	N	4	2	1	7
						4	9							
04	1140 N	920	-0-	-220	-0-	71	1	847	3	N	2	7	1	2
						2	9							
05	1209 N NO RPT		-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			2

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234691		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6376 - 8336		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	213	-0-	213	444	213	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	225	-0-	225	669	225	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	217	-0-	217	886	217	2			Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	886					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 21 1/2		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452											
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	40 1 1 9	500 3	N	1	1 1	2
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9	461 3	N	2	2 1	2
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36 1 2 9	433 3	N	2	2 1	2
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	38 1 2 9	460 3	N	2	1 1	3
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	444 3	N	1	3 1	1
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		1
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808											
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 3	N	-0-		-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1	122 3	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-		-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	6 1	124 3	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062											
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217											
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 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-
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 4216	- 4760								
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
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	29	19	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	41	12	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	55	14	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4349	- 6086								
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					1
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					1
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					1
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					1
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					1
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 5221	PERF. 3663	- 3760								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID -> 234963	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 4395	- 6276								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 18S		RRCID -> 234964	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4832	- 5127								
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID -> 234965	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4360	- 6048								
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3918		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619													
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	N	1		2
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1	9	425	3	N	2	2 1	2
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	9	356	3	N	-0-	1 1	1
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	34	1	398	3	N	1		2
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	1	9	376	3	N	-0-	1 1	1
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	37	1			N	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397				
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	16	1	174	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	180	-0-	180	370	16	1	164	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	DLQ G-10	196	-0-	196	566	17	1	178	3	Y	1		1
04	DLQ G-10	177	-0-	177	743	1	9	161	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	743	16	1			Y	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260				
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	Y	1	1 1	2
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	1	9	397	3	Y	1	1 1	2
02	DLQ G-10	408	-0-	408	843	36	1	372	3	Y	-0-	1 1	1
03	DLQ G-10	393	-0-	393	1236	35	1	357	3	Y	1		2
04	DLQ G-10	412	-0-	412	1648	1	9	375	3	Y	-0-	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1648	37	1			Y	NO RPT		1

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410				
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	2	4 1	4
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	2	9	133	3	Y	4		8
02	DLQ G-10	221	-0-	221	377	4	9	190	3	Y	1	5 1	4
03	DLQ G-10	266	-0-	266	643	30	1	220	3	Y	13	4 1	13
04	DLQ G-10	256	-0-	256	899	32	1	219	3	Y	6	5 1	14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	899	14	9			Y	NO RPT		14

KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550											
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	10	1	66	3	Y	1
02	DLQ G-10	107	-0-	107	184	1	9	76	3	Y	22
03	DLQ G-10	108	-0-	108	292	24	9	81	3	Y	16
04	DLQ G-10	87	-0-	87	379	18	9	75	3	Y	3
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	379	9	1			Y	NO RPT

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520											
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	23	1	142	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	343	16	1	162	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	528	18	1	167	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	691	17	1	146	3	Y	-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					Y	NO RPT

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964											
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840											
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	2	1	89	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	171	2	1	78	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	257	3	1	83	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	345	3	1	85	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	345					Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741											
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	12	1	135	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	120	-0-	120	267	18	1	102	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	124	-0-	124	391	13	1	111	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	492	4	1	97	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	492					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 172		//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
DUKE WILSON 172											
		WELL #:	17	RRCID ->	235014	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5751 - 7740
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	6 3		-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-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3	N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-
DUKE WILSON 189											
		WELL #:	20	RRCID ->	235015	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5820 - 8542
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	244 3		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	113 3		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	176 3		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	280 3		-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-	247 3		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
DUKE WILSON 172											
		WELL #:	20	RRCID ->	235016	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5788 - 7938
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	158 3		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	154 3		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	152 3		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	162 3		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	161 3		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"											
		WELL #:	8	RRCID ->	235017	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7525 - 8604
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-	416 2		-0-
01	DLQ G-10	452	-0-	452	-0-	64 1	Y	-0-	388 2		-0-
02	DLQ G-10	436	-0-	436	-0-	54 1	Y	-0-	382 2		-0-
03	DLQ G-10	443	-0-	443	-0-	57 1	Y	-0-	386 2		-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	-0-	63 1	Y	-0-	340 2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M											
		WELL #:	14	RRCID ->	235038	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6312 - 7524
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WARD, J. W. 118											
		WELL #:	17	RRCID ->	235062	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	5836 - 6728
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
HICKS 23											
		WELL #:	12	RRCID ->	235065	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6402 - 8572
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	-0-	431 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	418	-0-	418	-0-	849	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	449	-0-	449	-0-	1298	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	432	-0-	432	-0-	1730	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1730	Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//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

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430			PERF. 6176 - 8366		
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	438	-0-	438	438	33	1	405	3	Y	-0-	1	1	1
02	DLQ G-10	423	-0-	423	861	32	1	391	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	455	-0-	455	1316	45	1	410	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	471	-0-	471	1787	50	1	421	3	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1787					Y	NO RPT			1

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430			PERF. 6176 - 8366		
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	3	Y	-0-			12
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	40	1	493	3	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	561	-0-	561	1094	43	1	518	3	Y	-0-			12
03	DLQ G-10	743	-0-	743	1837	74	1	669	3	Y	-0-			12
04	DLQ G-10	751	-0-	751	2588	79	1	672	3	Y	-0-			12
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2588					Y	NO RPT			12

RIMEL		WELL #: 8		RRCID -> 235137		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8311			PERF. 7530 - 7926		
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			1
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-			1
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	12	1	252	3	N	-0-			1
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH 115		WELL #: 21S		RRCID -> 235138		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 4718 - 5157		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7899			PERF. 6840 - 6883		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 6870			PERF. 5372 - 6496		
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	N	-0-			-0-
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6917			PERF. 5116 - 6656		
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	16	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	237	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	367	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	115	-0-	115	482	12	1	103	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	482					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 4434 - 6266				
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	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4968 - 6278	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	47	1	297 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	177	-0-	177	521	16	1	161 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	277	-0-	277	798	26	1	251 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	261	-0-	261	1059	27	1	234 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1059			Y	NO RPT		-0-	

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 7119		PERF. 5711 - 6800	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	N	-0-	1	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	N	-0-	1	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	N	-0-	1	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	N	-0-	1	
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6 3	N	-0-	1	
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		1	

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 7019		PERF. 4506 - 5714	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6465 - 8052	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212 3	N	-0-	-0-	
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319 3	N	-0-	-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235 3	N	-0-	-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6626 - 7980	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338 3	N	-0-	-0-	
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337 3	N	-0-	-0-	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646 3	N	-0-	-0-	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589 3	N	-0-	-0-	
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529 3	N	-0-	-0-	
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	-0-	

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 9705		PERF. 4622 - 9536	
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	33	1	594 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1255	34	1	594 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	689	-0-	689	1944	39	1	650 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	691	-0-	691	2635	43	1	648 2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2635			Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
SIMMONS RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	235216	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	6270 - 7856		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	40	35	-0-	-5	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		110	RRCID ->	235220	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6858 - 7912		
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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		107	RRCID ->	235224	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	6284 - 7776		
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #:		3	RRCID ->	235330	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8890 - 8938		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
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	109	-0-	109	109	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	164	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2077S	RRCID ->	235336	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4382 - 6126		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		10S	RRCID ->	235339	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	4438 - 5520		
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 22		WELL #: 20		RRCID -> 235341		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472			
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
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	735	347	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	473	-0-	473	1208	473	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	502	-0-	502	1710	502	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1710			Y	NO RPT		-0-

KELLY 35		WELL #: 14		RRCID -> 235343		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 29		RRCID -> 235345		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140			
12	3 N	3	-0-	-0-	-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	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3 N NO RPT		-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	4 N NO RPT		-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720			
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	7	1	264	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	505	7	1	227	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	250	-0-	250	755	8	1	242	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	1007	8	1	244	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1007			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	26	12	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	39	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	52	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	52			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788			
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	N	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	3	N	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 147		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	4			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 235595		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857			
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	13	1	86	2	N	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	N	-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY 35		WELL #: 4A		RRCID -> 235597		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	334	-0-	334	334	35	1	299	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	334			Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 28		RRCID -> 235598		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354			
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	30	1	214	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	469	31	1	194	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	242	-0-	242	711	31	1	211	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	215	-0-	215	926	26	1	189	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	926			Y	NO RPT		-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 235599		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 28		RRCID -> 235600		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840			
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-
05	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
						//CONT.// 875310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63 1	120 9	623 3	N	109	28 1		115
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	724 3	N	1	46 1		70
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	69 1	13 9	663 3	N	12			82
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	76 1	30 9	695 3	N	27	42 1		67
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	97 1	1 9	640 3	N	1			68
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			68

MAYER RANCH D				WELL #: 6		RRCID -> 235602	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 6652	- 7022			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N		-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 3	N		-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N		-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N		-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N		-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1077E		RRCID -> 235603	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 4132	- 5454			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N		-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N		-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT			-0-

MAYER 15				WELL #: 21		RRCID -> 235604	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 7529	PERF. 6448	- 7208			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y		-0-			3
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	17 1	186 3	Y		-0-			3
02	DLQ G-10	134	-0-	134	337	14 1	120 3	Y		-0-			3
03	DLQ G-10	180	-0-	180	517	26 1	154 3	Y		-0-			3
04	DLQ G-10	225	-0-	225	742	23 1	201 3	Y		1			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	742	1 9		Y		NO RPT			4

SAWYER-JONES 190				WELL #: 10		RRCID -> 235696	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5821	- 8830			
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N		-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N		-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N		-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N		-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N		-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N		NO RPT			-0-

REINHARDT 6				WELL #: 15		RRCID -> 235699	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6104	- 8042			
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	9 1	108 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	225	8 1	100 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	275	5 1	45 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	445	18 1	152 3	Y		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	445			Y		NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235792		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380			
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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235795		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676			
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71	1 679 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	67	1 669 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	674	-0-	674	1410	61	1 613 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	759	-0-	759	2169	71	1 688 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	730	-0-	730	2899	66	1 664 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2899			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235798		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548			
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	54	1 514 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	47	1 473 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	505	-0-	505	1025	46	1 459 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1537	48	1 464 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	492	-0-	492	2029	44	1 448 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2029			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898			
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1 551 3	N	-0-		-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	27	1 535 3	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1 511 3	N	-0-		-0-
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	26	1 544 3	N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25	1 533 3	N	-0-		-0-
05	558 N NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933			
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1 146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	4	1 144 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1 123 3	N	-0-		-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	4	1 131 3	N	-0-		-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	4	1 134 3	N	-0-		-0-
05	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRIEND 25		WELL #: 1		RRCID -> 235807		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168			
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1 256 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	13	1 241 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	513	14	1 245 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	272	-0-	272	785	15	1 257 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	1058	17	1 256 2	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1058			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//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 #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454											
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	249	-0-	249	249 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	484 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	244	-0-	244	728 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	231	-0-	231	959 2		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	959		Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080											
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18 1	N	4	10 1		8
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	19 1	N	19			27
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21 9	N	2	15 1		14
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	18 1	N	2			16
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2 9	N	12			28
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-	13 9	N	NO RPT			28

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052											
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	13 1	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	12 1	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	12 1	N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886											
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-	1 1		-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	64 1	N	3	3 8		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	3 9	N	-0-			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-			-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	68 1	N	-0-			-0-
05	682 N NO RPT		-0-	-682	-0-	86 1	N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034											
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	26 1	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	131	-0-	131	446	14 1	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	174	-0-	174	620	25 1	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	205	-0-	205	825	21 1	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	825		Y	NO RPT			1

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110											
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	7 1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	180	7 1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	89	-0-	89	269	9 1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	360	10 1	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	360		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410							
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
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235921		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932							
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730							
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829							
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 126		WELL #: 15		RRCID -> 236170		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546			
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
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	35	1	222	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	531	24	1	250	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	287	-0-	287	818	27	1	260	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	254	-0-	254	1072	27	1	227	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1072					Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910			
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	26	1	284	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	569	27	1	232	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	269	-0-	269	838	38	1	231	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	1094	26	1	230	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1094					Y	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870			
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	N	-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	52	1	500	3	N	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	67	1	439	3	N	-0-
05	527 N NO RPT		-0-	-527	-0-					N	NO RPT

JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000			
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	11
						12	9				9
01	DLQ G-10	806	-0-	806	806	81	1	703	3	Y	20
						22	9				18
02	DLQ G-10	496	-0-	496	1302	47	1	440	3	Y	8
						9	9				13
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1752	41	1	398	3	Y	10
						11	9				5
04	DLQ G-10	491	-0-	491	2243	60	1	418	3	Y	12
						13	9				10
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2243					Y	NO RPT

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
05	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-				-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	232	-0-	232	-0-	232	12 1	220 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	-0-	457	12 1	213 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	700	14 1	229 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-	934	14 1	220 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	934			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	1				1
							1 9							
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	8 1	116 3	N	-0-	1 1			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	-0-				-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	9 1	130 3	N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY RR 1E		WELL #: 9		RRCID -> 236408		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744			
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
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	3	N	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	15	1	210	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

SHURLEY RR 6		WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862			
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608			
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	6	1	67	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	137	9	1	55	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	201	7	1	57	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	261	2	1	58	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	

CANYON RANCH		WELL #: 1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242			
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	

CANYON RANCH		WELL #: 1065E		RRCID -> 236426		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424			
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	
01	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3		N	-0-	
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID -> 236499		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	
03	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-	
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-	
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #: 909E		RRCID -> 236500		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 5968 - 6634				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6356 - 7524		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	102	49 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	154	52 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	202	48 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	202			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 4396 - 6292		
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 6319 - 8504		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	135	60 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	206	71 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	76	-0-	76	282	76 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT			-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7174 - 8562		
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	72 1	754 3	N	-0-			-0-
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	84 1	717 3	N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	62 1	613 3	N	-0-			-0-
03	806 N	571	-0-	-235	-0-	54 1	517 3	N	-0-			-0-
04	780 N	536	-0-	-244	-0-	61 1	475 3	N	-0-			-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 1		RRCID -> 236517		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6250 - 7178		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 29		RRCID -> 236518		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5530 - 6636		
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9 1	337 3	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	9 1	353 3	N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	9 1	282 3	N	-0-			-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	7 1	216 3	N	-0-			-0-
04	360 N	187	-0-	-173	-0-	6 1	181 3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024		
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
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236575		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314 3	N	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304 3	N	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285 3	N	-0-	-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	27	1	289 3	N	-0-	-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	29	1	291 3	N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406		
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172 3	N	-0-	1
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	168 3	N	10	5 1
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	9	154 3	N	2	3 1
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	2	9	158 3	N	2	4 1
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	10	1	149 3	N	3	4 1
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3	9		N	NO RPT	2

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220 3	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189 3	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170 3	N	-0-	-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175 3	N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181 3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98 3	N	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108 3	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94 3	N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95 3	N	-0-	-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88 3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750		
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264 3	N	-0-	14
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247 3	N	-0-	8
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232 3	N	-0-	8
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242 3	N	-0-	8
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	15	1	221 3	N	-0-	8
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #:		28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174					
M	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		
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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SHURLEY 147		WELL #:		30		RRCID -> 236637			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916		
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-		
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	1	1	41	3	Y	-0-		
02	DLQ G-10	80	-0-	80	122	122	2	1	78	3	Y	-0-		
03	DLQ G-10	67	-0-	67	189	189	2	1	65	3	Y	-0-		
04	DLQ G-10	44	-0-	44	233	233	1	1	43	3	Y	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	233	233			Y	NO RPT		-0-		

SHURLEY 141		WELL #:		25		RRCID -> 236640			COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770		
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-		
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-		
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-		
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-		
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SHURLEY RR 7		WELL #:		6		RRCID -> 236642			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CANYON RANCH		WELL #:		113S		RRCID -> 236644			COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138		
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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SHURLEY 148		WELL #:		13		RRCID -> 236648			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-		
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-		
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-		
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7075			PERF. 5304 - 6852		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			1
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	1	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	N	2			2
						2	9							
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			2

SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6747 - 6904		
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 7		RRCID -> 236669		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 7265			PERF. 5438 - 6284		
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	1			1
						1	9							
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-			1
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-			1
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-			1
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-			1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 6994			PERF. 4835 - 5632		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 6374			PERF. 4867 - 6156		
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600				Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7400 - 7736		
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			1
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			1
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			1
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			1
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			1

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 13		RRCID ->	236691	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6494 - 7738	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	19	1	212 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	408	18	1	159 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	592	26	1	158 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	177	-0-	177	769	18	1	159 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	769				Y	NO RPT		-0-

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID ->	236716	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7388 - 7840	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	2	2	3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	132	-0-	132	134	6	1	126 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	134				N	NO RPT		-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID ->	236717	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	4512 - 5020	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	4	1	42 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	97	3	1	48 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	57	-0-	57	154	4	1	53 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	211	3	1	54 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	211				Y	NO RPT		-0-

STEWART 3		WELL #: 4		RRCID ->	236718	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4190 - 4818	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75 3	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID ->	236719	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6406 - 7464	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	158	78	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	241	83	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	75	-0-	75	316	75	2		Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	316				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID ->	236721	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	6596 - 6840	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	474 3	N	5	1 1	8
						6	9					
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	480 3	N	2	4 1	6
						2	9					
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	434 3	N	2	2 1	6
						2	9					
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	31	1	448 3	N	1	1 1	6
						1	9					
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	29	1	416 3	N	-0-	1 1	5
05	496 N NO RPT		-0-	-496	-0-				N	NO RPT		5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 29		RRCID -> 236722		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 5608 - 6096				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9218S		RRCID -> 236723		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4785 - 5120				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236724		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6590 - 7864				
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-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236726		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 6712 - 7938				
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-			-0-
03	310 N	80	-0-	-230	-0-	7	1	73	3	N	-0-			-0-
04	300 N	21	-0-	-279	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068X		RRCID -> 236773		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 4414 - 5536				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 236774		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7402 - 7964				
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	2	3	1	4
						2	9							
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	111	3	N	1	1	1	4
						1	9							
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	1	1	1	4
						1	9							
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	109	3	N	1	1	1	4
						1	9							
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	3	2	1	5
						3	9							
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//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 #: 9		RRCID -> 236775	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 5666 - 5992					
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	42 1	598 3	N	7	2 1		17
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	8 9 43 1	600 3	N	2	8 1		11
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	2 9 38 1	516 3	N	2	2 1		11
03	651 N	592	-0-	-59	-0-	2 9 38 1	552 3	N	2	2 1		11
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	2 9 37 1	537 3	N	2	2 1		11
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	2 9		N	NO RPT			11

CANYON RANCH 107		WELL #: 13E		RRCID -> 236776	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5336 - 5378					
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5364 - 6860					
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5 1	197 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	5 1	193 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	5 1	159 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	5 1	166 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	5 1	166 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	704		Y	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236781	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 6402 - 8630					
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	350	174 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	-0-	541	191 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	185	-0-	185	-0-	726	185 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	726		Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236785	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 6354 - 8398					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236791	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7157 - 8434					
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50 1	528 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	544	-0-	544	-0-	57 1	487 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	513	-0-	513	-0-	1057	466 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	613	-0-	613	-0-	1670	58 1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	591	-0-	591	-0-	2261	67 1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2261		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236804		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 17S		RRCID -> 236828		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 4650 - 6212				
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			1
01	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-			1
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			1
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-			1
04	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	3			N	-0-			1
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			1

STEWART 78 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 236829		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2644 - 4526				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

HOLMAN, A. D. 26		WELL #: 2		RRCID -> 236830		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6656 - 6840				
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	3	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 14S		RRCID -> 236831		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 4366 - 6032				
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			1
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			1
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			1
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			1
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236835		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5454 - 8122				
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	5	1	1	12
						6	9							
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	592	3	N	2	6	1	8
						2	9							
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	N	4	2	1	10
						4	9							
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	1	2	1	9
						1	9							
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	36	1	511	3	N	2	2	1	9
						2	9							
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			9

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417									
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	
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	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	64	-0-	64	66	6	1	58	3	Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY 166										WELL #: 29		RRCID -> 236890		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118	
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MAYER 20A										WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1	
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					1	
02	DLQ G-10	175	-0-	175	361	175	2			Y	-0-					1	
03	DLQ G-10	185	-0-	185	546	185	2			Y	-0-					1	
04	DLQ G-10	178	-0-	178	724	178	2			Y	-0-					1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					1	
MAYER 20										WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416	
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2	
01	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-					2	
02	DLQ G-10	514	-0-	514	1124	514	2			Y	-0-					2	
03	DLQ G-10	519	-0-	519	1643	519	2			Y	-0-					2	
04	DLQ G-10	502	-0-	502	2145	502	2			Y	-0-					2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2145					Y	NO RPT					2	
SHURLEY 166										WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790	
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY 165										WELL #: 15		RRCID -> 236901		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	N	-0-					-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	N	-0-					-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-	
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	N	-0-					-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4C		//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 #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656											
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	N	2	1 1	5
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 9	290 3	N	-0-	2 1	3
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1	276 3	N	1	1 1	3
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	1 9	293 3	N	1	1 1	3
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	N	1	1 1	3
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1 9		N	NO RPT		3
SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530											
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904											
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	143 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	3 1	132 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	263	4 1	124 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	398	4 1	131 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	537	4 1	135 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	537			Y	NO RPT		-0-
HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680											
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	2 1	152 3	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894											
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6 1	224 3	Y	9	11 1	15
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	10 9	135 3	Y	1		16
02	DLQ G-10	3	-0-	3	143	4 1		Y	-0-	9 1	7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	143	1 9		Y	-0-	3 1	4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	143	3 3		Y	-0-	1 1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143			Y	NO RPT		3
GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018											
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//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 -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788														
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	1			2
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-	1	1	1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	1			2
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-			2
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-	1	1	1
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664														
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	1	1	1	10
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	2	5	1	7
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	N	2	2	1	7
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	32	1	468	3	N	2	2	1	7
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	31	1	442	3	N	-0-	1	1	6
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			6

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298														
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	1			1
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-			1
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-			1
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-			1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			1

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880														
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212														
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226														
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393						
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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED 116		WELL #: 28		RRCID -> 237387		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305						
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
05	248 N NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386						
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	323	-0-	323	-0-	29	1	294	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	419	-0-	419	-0-	24	1	395	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	442	-0-	442	-0-	1184	28	414	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	416	-0-	416	-0-	1600	24	392	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1600				Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344						
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				1
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				1
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				1
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				1
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				1
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				1

ESPY 57		WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774						
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	109	1	501	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	630	-0-	630	-0-	121	1	509	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	477	-0-	477	-0-	1107	96	381	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	332	-0-	332	-0-	1439	80	252	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	1788	75	274	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1788				Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018						
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	21	1	20	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	39	1	17	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	58	1	18	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	78	1	19	3	Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	78				Y	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072						
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-				-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-				-0-
05	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
ESPY 56		WELL #: 16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864								
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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	1	-0-	-0-	1	1	3			Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	1	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568								
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9 N NO RPT	1	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101		WELL #: 26		RRCID -> 237451		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	1	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282								
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	1	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798								
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	820	-0-	820	-0-	69	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	770	-0-	770	-0-	1590	56	714	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	816	-0-	816	-0-	2406	65	751	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	772	-0-	772	-0-	3178	75	697	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	1	-0-	-0-	-0-	3178				Y	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237480		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562								
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	159	4			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	163	4			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	210	47			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	1	-0-	-0-	-0-	210				Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		7	RRCID ->	237493	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6676 - 7806
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	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 3	N	-0-	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 3	N	-0-	-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		6	RRCID ->	237502	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6648 - 7892
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	135 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	13 1	134 3	N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	12 1	133 3	N	-0-	-0-	
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	13 1	128 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237516	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 1816 - 7752
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #:		23S	RRCID ->	237886	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 4462 - 6138
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		9012EX	RRCID ->	237887	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4402 - 5983
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 20		WELL #:		9	RRCID ->	237889	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8645	PERF. 6414 - 7772
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	26	-0-	26	54	26 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	27	-0-	27	81	27 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	26	-0-	26	107	26 2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	107			Y	NO RPT	-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		30	RRCID ->	237891	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 6306 - 7595
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320			
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
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	9	2	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	9			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	365			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580			
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-		-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030			
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	N	-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238067		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714			
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	N	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238072		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450			
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 3		RRCID -> 238079		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7320 - 8384				
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
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	341 3	Y	3			7
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	27 1	229 3	Y	1	5 1		3
02	DLQ G-10	302	-0-	302	559	28 1	272 3	Y	2			5
03	DLQ G-10	305	-0-	305	864	29 1	273 3	Y	3	4 1		4
04	DLQ G-10	338	-0-	338	1202	38 1	298 3	Y	2			6
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1202	2 9		Y	NO RPT			6

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238087		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 6943 - 9128		
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	389 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	406	-0-	406	406	21 1	385 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	407	-0-	407	813	22 1	385 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	360	-0-	360	1173	20 1	340 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	1537	22 1	342 2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1537			Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238101		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7440 - 8240		
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	192 3	N	3	5 1		6
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	18 1	182 3	N	3	2 1		7
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	174 3	N	3	3 1		7
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	18 1	184 3	N	2	2 1		7
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	16 1	181 3	N	3	2 1		8
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-	3 9		N	NO RPT			8

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6702 - 8098		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 3	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17 1	161 3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	18 1	166 3	N	-0-			-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	23 1	150 3	N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238111		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 8226		
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. #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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803											
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	100 1	933 3	Y	11		17
01	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	12 9	101 1	1008 3	Y	11	28
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2280	12 9	67 1	1085 3	Y	6	34
03	DLQ G-10	903	-0-	903	3183	7 9	57 1	835 3	Y	10	44
04	DLQ G-10	964	-0-	964	4147	11 9	56 1	893 3	Y	14	58
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	4147	15 9			Y	NO RPT	58
CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724											
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	228	113 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	347	119 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	67	-0-	67	414	67 3		Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	414			Y	NO RPT		-0-
LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334											
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	9 1	91 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	197	9 1	88 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	299	10 1	92 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	400	9 1	92 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	400			Y	NO RPT		-0-
SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560											
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4 1	134 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	4 1	136 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	231	3 1	88 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	82	-0-	82	313	3 1	79 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	390	2 1	75 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	390			Y	NO RPT		-0-
HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754											
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3 1	232 3	N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24 1	234 3	N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612											
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33 1	287 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	42 1	265 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	323	-0-	323	630	29 1	294 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	343	-0-	343	973	33 1	310 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	298	-0-	298	1271	31 1	267 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1271			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

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
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	87 1	401 3	Y	24		28
01	DLQ G-10	437	-0-	437	437	26 9	353 3	Y	-0-		28
02	DLQ G-10	392	-0-	392	829	84 1	313 3	Y	-0-		28
03	DLQ G-10	298	-0-	298	1127	79 1	226 3	Y	-0-	9 1	19
04	DLQ G-10	303	-0-	303	1430	72 1	238 3	Y	-0-		19
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1430	65 1		Y	NO RPT		19

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3 1	31 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	66	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	99	3 1	30 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	32	-0-	32	131	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	131			Y	NO RPT		-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	192 3	Y	3		4
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	3 9	185 3	Y	2		6
02	DLQ G-10	257	-0-	257	463	2 9	241 3	Y	1		7
03	DLQ G-10	297	-0-	297	760	1 9	275 3	Y	3		10
04	DLQ G-10	277	-0-	277	1037	3 9	251 3	Y	9		19
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1037	16 1		Y	NO RPT		19
						10 9					

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	7 1	30 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	74	7 1	30 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29	103	7 1	22 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	134	7 1	24 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	134			Y	NO RPT		-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26 1	238 3	Y	4		5
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	4 9	197 3	Y	2		7
02	DLQ G-10	209	-0-	209	428	2 9	196 3	Y	1		8
03	DLQ G-10	157	-0-	157	585	12 1	145 3	Y	2		10
04	DLQ G-10	152	-0-	152	737	1 9	141 3	Y	2		12
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	737	2 9		Y	NO RPT		12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 238624		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434					
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			
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	127	1	1095	3	Y	18	20	1	40
01	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1140	20	9	114	1	Y	29	30	1	39
02	DLQ G-10	1121	-0-	1121	2261	32	9	107	1	Y	21	24	1	36
03	DLQ G-10	1184	-0-	1184	3445	23	9	109	1	Y	23	9	1	50
04	DLQ G-10	1041	-0-	1041	4486	25	9	127	1	Y	25	23	1	52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4486	28	9			Y	NO RPT			52

MORRISS 63		WELL #: 7		RRCID -> 238626		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694					
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	30	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	141	-0-	141	392	19	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	141	-0-	141	533	18	1	123	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	167	-0-	167	700	18	1	149	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	700					Y	NO RPT			-0-

WILSON DUKE 174		WELL #: 9		RRCID -> 238628		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072					
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238632		COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278					
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID -> 238635		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782					
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	33	1	331	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	340	-0-	340	704	31	1	309	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	362	-0-	362	1066	34	1	328	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	432	-0-	432	1498	39	1	393	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1498					Y	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID -> 238639		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630					
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	267	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	402	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	126	-0-	126	528	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	528					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//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 #: 15		RRCID -> 238650		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 8109			PERF. 6507 - 7790						
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	132	-0-	132	269	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	406	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	542	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	542					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 6		RRCID -> 238826		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7190 - 8280						
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	116	1	999	3	Y	13	18	1			35
01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	112	1	973	3	Y	30	28	1			37
02	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2205	103	1	961	3	Y	21	22	1			36
03	DLQ G-10	1198	-0-	1198	3403	111	1	1063	3	Y	22	9	1			49
04	DLQ G-10	1130	-0-	1130	4533	138	1	962	3	Y	27	23	1			53
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	4533					Y	NO RPT					53

WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6452 - 7174						
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 7718			PERF. 6358 - 7464						
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	1					3
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	2	2	1			3
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	N	2	2	1			3
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	1	1	1			3
04	540 N	325	-0-	-215	-0-	21	1	304	3	N	-0-	1	1			2
05	434 N NO RPT		-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2

WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5470 - 8026						
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	3	1	1			4
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	1	2	1			3
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	N	2	1	1			4
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-	1	1			3
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	1	1	1			3
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. KK 34		//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	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966											
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774											
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	85	1	839	3	N	-0-
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	79	1	756	3	N	-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	3	N	-0-
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	86	1	784	3	N	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	119	1	783	3	N	-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT
CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638											
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819											
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	2
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	13	1	182	3	N	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	1
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	3	N	-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764											
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074											
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//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 #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208											
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698											
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 3	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	N	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640											
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	247 3	N	1		2
						1 9					
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	17 1	235 3	N	-0-	1 1	1
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	214 3	N	1		2
						1 9					
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	15 1	216 3	N	-0-		2
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	14 1	205 3	N	-0-		2
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		2
GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384											
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	50 1	519 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	62 1	533 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1124	49 1	480 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1640	49 1	467 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1948	35 1	273 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1948			Y	NO RPT		-0-
SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717											
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	297 3	N	2	1 1	3
						2 9					
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	N	1	2 1	2
						1 9					
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	302 3	N	2	1 1	3
						2 9					
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	323 3	N	-0-	1 1	2
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	20 1	289 3	N	1	1 1	2
						1 9					
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		2
CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 13		RRCID -> 239535		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558								
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 8		RRCID -> 239551		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500								
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES 190		WELL #: 11		RRCID -> 239554		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290								
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239560		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027								
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	438	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	222	-0-	222	660	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	208	-0-	208	868	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	868	-0-				Y	NO RPT					-0-

BOWDEN 44		WELL #: 1		RRCID -> 239564		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364								
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	5					10
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	48	1	410	3	Y	2	7	1			5
02	DLQ G-10	431	-0-	431	891	39	1	390	3	Y	2					7
03	DLQ G-10	395	-0-	395	1286	37	1	351	3	Y	6	6	1			7
04	DLQ G-10	431	-0-	431	1717	49	1	380	3	Y	2					9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1717	2	9			Y	NO RPT					9

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	ALLOW 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
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	69	-0-	69	141	69	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	210	69	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	66	276	66	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	10 N NO RPT		-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	N	-0-			-0-
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	18	1	175	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	N	-0-			-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	33	1	358	3	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-			-0-
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

12	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	3			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			24
02	47 X	7	-0-	-40	-0-	7	3			Y	-0-			24
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			24

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-			21
01	DLQ G-10	409	-0-	409	409	2	1	407	3	Y	-0-			21
02	DLQ G-10	431	-0-	431	840	1	1	430	3	Y	-0-			21
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1275	1	1	434	3	Y	-0-			21
04	DLQ G-10	412	-0-	412	1687	412	3			Y	-0-			21
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1687					Y	NO RPT			21

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 172		//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 #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780														
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	N	1	1	1	1
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	38	1	456	3	N	1	1	1	1
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	1	1	1	1
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	34	1	413	3	N	-0-			1
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	32	1	377	3	N	-0-	1	1	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790														
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-	1	1	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-			-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	26	1	312	3	N	1			1
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	3	N	-0-	1	1	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942														
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	627	3	N	1	1	1	1
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	597	3	N	1	1	1	1
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	532	3	N	1	1	1	1
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-			1
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	N	1	1	1	1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			1
DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670														
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	491	-0-	491	-0-	45	1	446	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	-0-	42	1	424	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	482	-0-	482	-0-	45	1	437	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	471	-0-	471	-0-	42	1	429	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718														
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 40		//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

		WELL #: 20		RRCID -> 239662		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 5496 - 8050				
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	700	3	N	-0-	1	1			2
01	806 N	728	-0-	-78	-0-	56	1	671	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	702	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	N	2	1	1			3
						2	9									
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	60	1	711	3	N	1	3	1			1
						1	9									
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

MEADOR 57		WELL #: 3		RRCID -> 239665		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7987			PERF. 764 - 7712				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					6
04	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	15	3	8	3	Y	-0-					6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15				Y	NO RPT					6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 3		RRCID -> 239667		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8196			PERF. 6498 - 6766				
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 13S		RRCID -> 239671		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6815			PERF. 4458 - 6192				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 19X		RRCID -> 239676		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8060			PERF. 5624 - 7482				
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	25	1	293	3	N	-0-					1
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	26	1	309	3	N	1					1
						1	9									
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	588	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

STEWART		WELL #: 103		RRCID -> 239677		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 5519			PERF. 3476 - 5260				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//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 #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272												
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424												
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	27	1	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	N	1			1
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	9			1	1	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	27	1	N	NO RPT			-0-
SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047												
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1			1
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	N	-0-	1	1	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	N	2			2
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1	1	1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			1
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			1
SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728												
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1	1	1	14
01	310 N	120	-0-	-190	-0-	8	1	N	1	7	1	8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			8
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	15	1	N	-0-			8
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	5	1	N	-0-			8
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			8
WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158												
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 187		//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 #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240												
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	105 1	1299 3	N	5	6 1		8
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	97 1	1155 3	N	4	6 1		6
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	85 1	1023 3	N	5	5 1		6
03	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	85 1	1026 3	N	4	2 1		8
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	93 1	1112 3	N	4	8 1		4
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	4 9		N	NO RPT			4

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420												
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	48 1	456 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	494	-0-	494	-0-	45 1	449 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	471	-0-	471	-0-	43 1	428 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	486	-0-	486	-0-	46 1	440 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	457	-0-	457	-0-	41 1	416 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814												
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016												
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56 1	535 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	576	-0-	576	-0-	52 1	524 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	544	-0-	544	-0-	50 1	494 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	557	-0-	557	-0-	52 1	505 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	543	-0-	543	-0-	49 1	494 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562												
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32 1	309 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	31 1	309 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	-0-	29 1	293 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	32 1	311 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	330	-0-	330	-0-	30 1	300 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2111		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	57 1	706 3	N	1	2 1		2
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	1 9 55 1	658 3	N	2	2 1		2
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	2 9 51 1	611 3	N	2	2 1		2
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	1 9 61 1	729 3	N	2	1 1		3
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	2 9 74 1	886 3	N	2	3 1		2
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	2 9		N	NO RPT			2

WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239803		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5396 -		8654	
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	57 1	710 3	N	1	1 1		2
01		775 N	772	-0-	-3	-0-	1 9 60 1	711 3	N	1	1 1		2
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	1 9 55 1	658 3	N	1	1 1		2
03		775 N	483	-0-	-292	-0-	1 9 37 1	445 3	N	1	1 1		2
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	1 9 60 1	715 3	N	1	2 1		1
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1 9		N	NO RPT			1

WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239805		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5640 -		8922	
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	80 1	992 3	N	4	5 1		6
01		1054 N	994	-0-	-60	-0-	4 9 77 1	914 3	N	3	4 1		5
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	3 9 81 1	976 3	N	5	4 1		6
03		1085 N	1064	-0-	-21	-0-	6 9 81 1	979 3	N	4	2 1		8
04		960 N	830	-0-	-130	-0-	4 9 64 1	765 3	N	1	7 1		2
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	1 9		N	NO RPT			2

DUKE WILSON 188		WELL #: 18		RRCID -> 239838		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 5712 -		7910	
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	N	-0-			-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	18 1	213 3	N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	N	-0-			-0-
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	18 1	211 3	N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 27		RRCID -> 239840		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5680 -		7550	
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 19		RRCID ->	239843	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5766 -	8514	
12		525 N	525	-0-	-0-		39 1	485 3	N	1	1 1		1
							1 9						
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	40 1	474 3	N	1	1 1		1
							1 9						
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	453 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	40 1	483 3	N	-0-			1
04		510 N	508	-0-	-2	-0-	39 1	468 3	N	1	1 1		1
							1 9						
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			1

CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID ->	239845	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	4360 -	6180	
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2085S		RRCID ->	239847	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4294 -	4775	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068E		RRCID ->	239848	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	4395 -	6414	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 116S		RRCID ->	239850	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2464 -	5120	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 18S		RRCID ->	239853	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	4370 -	6088	
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//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 #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 139		WELL #: 5		RRCID -> 239857		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600			
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	27	1	173	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	536	30	1	306	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	319	-0-	319	855	30	1	289	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	1128	29	1	244	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 22		RRCID -> 239875		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958			
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-	1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-	1
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	N	1	1
						1	9					
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-	1
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	29	1	350	3	N	-0-	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 24		RRCID -> 239876		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924			
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	933	3	N	2	2
						2	9				1	3
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	923	3	N	2	2
						2	9				1	3
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	N	2	2
						2	9				1	3
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	892	3	N	2	1
						2	9				1	4
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	823	3	N	2	4
						2	9				1	2
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404																
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	195 3	N		3	4 1				6
							3 9									
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	18 1	188 3	N		2	2 1				6
							2 9									
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	N		2	2 1				6
							2 9									
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	18 1	191 3	N		3	2 1				7
							3 9									
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	17 1	186 3	N		2	2 1				7
							2 9									
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 6		RRCID -> 239878		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 8075			PERF. 6632 - 6998				
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N		-0-					-0-
							8 1	80 3	N		-0-					-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	N		-0-					-0-
							8 1	80 3	N		-0-					-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N		-0-					-0-
							8 1	83 3	N		-0-					-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	8 1	83 3	N		-0-					-0-
							5 1	55 3	N		-0-					-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-					-0-					-0-
											-0-					-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 20		RRCID -> 239879		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8809			PERF. 5638 - 8472				
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	79 1	984 3	N		1	2 1				3
							1 9									
01		1085 N	846	-0-	-239	-0-	65 1	778 3	N		3	3 1				3
							3 9									
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	59 1	712 3	N		1	2 1				2
							1 9									
03		1054 N	819	-0-	-235	-0-	63 1	754 3	N		2	1 1				3
							2 9									
04		810 N	803	-0-	-7	-0-	62 1	740 3	N		1	3 1				1
							1 9									
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 188		WELL #: 23		RRCID -> 239880		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8452			PERF. 5634 - 7956				
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	32 1	396 3	N		-0-	1 1				-0-
							32 1	386 3	N		-0-					-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	32 1	384 3	N		-0-					-0-
							32 1	416 3	N		-0-					-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	35 1	416 3	N		1					1
							1 9									
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	34 1	406 3	N		-0-	1 1				-0-
											-0-					-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-					NO RPT					-0-
											NO RPT					-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-

RYAN		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7422 - 7472				
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	38 1	327 3	Y		6	11 1				18
							7 9									
01	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	37 1	322 3	Y		10	12 1				16
							11 9									
02	DLQ	G-10	338	-0-	338	708	32 1	299 3	Y		6	9 1				13
							7 9									
03	DLQ	G-10	358	-0-	358	1066	33 1	318 3	Y		6	3 1				16
							7 9									
04	DLQ	G-10	333	-0-	333	1399	41 1	283 3	Y		8	7 1				17
							9 9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1399				Y	NO RPT					17

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756													
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	44 1	540 3	N	1	1 1		1
							1 9						
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	36 1	434 3	N	1	1 1		1
							1 9						
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	46 1	552 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		589 N	454	-0-	-135	-0-	35 1	419 3	N	-0-			1
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	50 1	601 3	N	1	1 1		1
							1 9						
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966													
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920													
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950													
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-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620													
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	15	3 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15		Y	NO RPT			-0-

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON										
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310																
CANYON RANCH 105		WELL #: 15S		RRCID ->	239942	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 4598 - 6436								
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CANYON RANCH 115											WELL #: 24S	RRCID ->	239943	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 6570 - 6610
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LANCASTER 155											WELL #: 6	RRCID ->	239946	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 6066 - 6496
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	24	1	241	3	Y	3	3	8			-0-		
02	DLQ G-10	259	-0-	259	527	24	1	235	3	Y	-0-					-0-		
03	DLQ G-10	273	-0-	273	800	26	1	247	3	Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	270	-0-	270	1070	24	1	246	3	Y	-0-					-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1070					Y	NO RPT					-0-		
CANYON RANCH 207											WELL #: 19S	RRCID ->	239948	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 4328 - 6078
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	3			Y	-0-					-0-		
02	DLQ G-10	345	-0-	345	696	345	3			Y	-0-					-0-		
03	DLQ G-10	368	-0-	368	1064	368	3			Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	355	-0-	355	1419	355	3			Y	-0-					-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1419					Y	NO RPT					-0-		
CANYON RANCH											WELL #: 1135S	RRCID ->	239955	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4646 - 6216
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-		
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-		
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-		
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-		
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-		
KELLY 124											WELL #: 32	RRCID ->	239961	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5061 - 6443
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	38	1	267	3	Y	-0-					-0-		
02	DLQ G-10	276	-0-	276	581	38	1	238	3	Y	-0-					-0-		
03	DLQ G-10	286	-0-	286	867	36	1	250	3	Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1164	36	1	261	3	Y	-0-					-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1164					Y	NO RPT					-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239974		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676				
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	8	1	75	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	162	7	1	72	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	85	-0-	85	247	8	1	77	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	332	8	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	332					Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976		COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736				
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	451	3	Y	8	20 1	10
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	44	1	441	3	Y	16		26
02	DLQ G-10	469	-0-	469	972	18	9	419	3	Y	7	26 1	7
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1451	8	9	432	3	Y	2		9
04	DLQ G-10	465	-0-	465	1916	2	9	413	3	Y	10		19
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1916	11	9			Y	NO RPT		19

SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239978		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946				
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	89	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	139	5	1	45	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	188	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	188					Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239981		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158				
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	888	-0-	888	888	67	1	821	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	DLQ G-10	868	-0-	868	1756	66	1	802	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	888	-0-	888	2644	88	1	800	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	854	-0-	854	3498	90	1	764	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3498					Y	NO RPT		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID -> 239983		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486				
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-		-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID -> 239985		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434				
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	74	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	108	3	1	31	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	141	4	1	29	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	141					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6011		RRCID -> 240021		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6844 - 8162	
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
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	3	N	-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	48	1	460	3	N	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	3	N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 9010E		RRCID -> 240025		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 4366 - 6616	
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-	1
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-	1
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-	1
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-	1
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3		N	-0-	1
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 905E		RRCID -> 240026		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 4108 - 5490	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 3		RRCID -> 240030		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6300 - 7538	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	484	-0-	484	484	41	1	443	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	450	-0-	450	934	33	1	417	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	483	-0-	483	1417	38	1	445	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	459	-0-	459	1876	44	1	415	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT

DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID -> 240032		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6442 - 7692	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	38	1	384	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	429	-0-	429	851	39	1	390	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	440	-0-	440	1291	41	1	399	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	496	-0-	496	1787	45	1	451	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1787					Y	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 4019		RRCID -> 240037		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 5574 - 8950	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	N	1
						1	9				1
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	1
						1	9				1
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	1
						1	9				1
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE //CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812																
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	163	1	2026	3	N	12	14	1			18
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	13	9									
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	153	1	1819	3	N	11	14	1			15
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	12	9									
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	148	1	1779	3	N	13	13	1			15
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	14	9									
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	152	1	1833	3	N	10	5	1			20
04	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	11	9									
04	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	144	1	1721	3	N	9	20	1			9
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	10	9									
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					9

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540																
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	76	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	114	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	153	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554																
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	56	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	407	-0-	407	858	56	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	418	-0-	418	1276	53	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	415	-0-	415	1691	50	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1691					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780																
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540																
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	125	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	703	-0-	703	828	67	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	619	-0-	619	1447	70	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1447					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228														
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	21	1	263	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	379	-0-	379	663	29	1	350	3	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	365	-0-	365	1028	36	1	329	3	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	403	-0-	403	1431	42	1	361	3	Y	-0-		1
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	1431					Y	NO RPT		1

WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580														
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	8	1	49	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	114	5	1	52	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	173	6	1	53	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	51	-0-	51	224	5	1	46	3	Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	224					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396														
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	13	1	79	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	127	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	67	-0-	67	194	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	78	-0-	78	272	8	1	70	3	Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	272					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676														
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	22	1	224	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	287	-0-	287	533	17	1	270	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	263	-0-	263	796	17	1	246	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	233	-0-	233	1029	14	1	219	3	Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	1029					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470														
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	Y	9	11	14
							10	9						
01	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	45	1	320	3	Y	6		20
							7	9						
02	DLQ	G-10	238	-0-	238	610	32	1	204	3	Y	2	12	10
							2	9						
03	DLQ	G-10	442	-0-	442	1052	54	1	374	3	Y	13	6	17
							14	9						
04	DLQ	G-10	410	-0-	410	1462	48	1	352	3	Y	9	6	20
							10	9						
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	1462					Y	NO RPT		20

WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610														
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	67	1	423	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	558	-0-	558	1048	50	1	508	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	608	-0-	608	1656	58	1	550	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	541	-0-	541	2197	57	1	484	3	Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	2197					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//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

KELLY 125		WELL #: 28		RRCID ->	240224	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5214 - 6602
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	17	1	121	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	226	12	1	76	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	321	12	1	83	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	93	-0-	93	414	11	1	82	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	414					Y	NO RPT

KELLY 124		WELL #: 29		RRCID ->	240226	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5179 - 6350
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	31	1	223	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	486	32	1	200	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	263	-0-	263	749	33	1	230	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	262	-0-	262	1011	32	1	230	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1011					Y	NO RPT

JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID ->	240230	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	6464 - 6744
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	102	56	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	144	42	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	186	42	3			Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	186					Y	NO RPT

JONES 118		WELL #: 31		RRCID ->	240233	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4967 - 6210
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	22	1	1	6	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	46	3	1	21	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	19	-0-	19	65	2	1	17	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	65					Y	NO RPT

JONES 118		WELL #: 30		RRCID ->	240236	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5239 - 6284
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JONES 118		WELL #: 28		RRCID ->	240239	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	5029 - 6331
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	8	1	58	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	115	7	1	42	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	140	3	1	22	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	175	4	1	31	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	175					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28 "B"		//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 #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7440 - 8082			
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	250 3	Y	4	5 1	10
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	28 1 8 9	239 3	Y	7	7 1	10
02	DLQ G-10	254	-0-	254	529	24 1 6 9	224 3	Y	5	6 1	9
03	DLQ G-10	279	-0-	279	808	26 1 6 9	247 3	Y	5	2 1	12
04	DLQ G-10	263	-0-	263	1071	32 1 7 9	224 3	Y	6	5 1	13
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1071			Y	NO RPT		13

WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5420 - 5802			
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	8 1	32 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	83	9 1	34 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	115	8 1	24 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	148	7 1	26 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	148			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5134 - 5782			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5306 - 5880			
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6457 - 7822			
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39 1	369 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	39 1	394 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	409	-0-	409	842	37 1	372 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	426	-0-	426	1268	40 1	386 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1678	37 1	373 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1678			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 6472 - 7722			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	3 1	35 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	75	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	39	-0-	39	114	4 1	35 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	151	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	151			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6412 - 7850		
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	AMT	CODE	BALANCE
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	N	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240287		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 6112 - 8240		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	17	1	157	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	343	17	1	152	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	162	-0-	162	505	20	1	142	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	150	-0-	150	655	22	1	128	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	655					Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240291		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6194 - 7954		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6302 - 7870		
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	49	1	486	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1043	46	1	462	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	528	-0-	528	1571	50	1	478	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	516	-0-	516	2087	46	1	470	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2087					Y	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240311		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6304 - 7936		
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	29	1	287	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1356	95	1	945	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	981	-0-	981	2337	92	1	889	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	754	-0-	754	3091	68	1	686	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3091					Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"		WELL #: 6		RRCID -> 240467		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 6404 - 7832		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #: 22		RRCID -> 240470		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6476 - 7960		
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	12	1	117	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	251	11	1	111	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	127	378	12	1	115	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	122	-0-	122	500	11	1	111	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	500					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		KELLY 35		WELL #:	3A	RRCID ->	240473	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5484	-	8206	CNTY: SUTTON
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	40	1	255	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	289	-0-	289	584	26	1	263	3	Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	211	-0-	211	795	20	1	191	3	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	855	6	1	54	3	Y	-0-					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855					Y	NO RPT					-0-	

CANYON RANCH						WELL #:	8218S	RRCID ->	240490	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	4302	-	5182	
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CANYON RANCH 207						WELL #:	16S	RRCID ->	240493	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	4584	-	4978	
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
03		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-	
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILSON, DUKE 187						WELL #:	17	RRCID ->	240494	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	5532	-	7926	
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-	
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-	
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-	
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-	
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILSON, DUKE 189						WELL #:	21	RRCID ->	240495	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5668	-	7981	
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-	
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	

CANYON RANCH 106						WELL #:	9E	RRCID ->	240497	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	4178	-	6408	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-	
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
04		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
05		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-	

CANYON RANCH						WELL #:	26S	RRCID ->	240498	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2832	-	4636	
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-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//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

WELL #: 21		RRCID -> 240573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 5740 - 8176					
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760	3	N	-0-	1 1	1
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	N	1	1 1	1
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	708	3	N	1	1 1	1
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	N	1		2
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	N	1	2 1	1
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	1	9			N	NO RPT		1

SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 5352 - 7921			
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	1		1
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-	1 1	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	1		1
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-		1
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-	1 1	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6940 - 8850			
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	405	-0-	405	-0-	34	1	371	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	370	-0-	370	-0-	27	1	343	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	404	-0-	404	-0-	1179	32	372	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	384	-0-	384	-0-	1563	37	347	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1563				Y	NO RPT		-0-

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4728 - 5797			
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	2	1	8	3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	4	1	13	3	Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46				Y	NO RPT		1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5862 - 8026			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 5104 - 6214			
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	8	1	58	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	8	1	50	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	8	1	53	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	7	1	53	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4B		//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 #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650												
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-	2
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	N	-0-	1
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-	1
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-	1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	1

WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232												
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	53	3	1	20	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	62	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	82	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154												
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	24	1	433	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	895	24	1	414	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	267	-0-	267	1162	15	1	252	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	1163	1	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1163					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268												
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	9	10
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	32	1	324	3	Y	1	11
02	DLQ G-10	449	-0-	449	806	26	1	421	3	Y	2	13
03	DLQ G-10	474	-0-	474	1280	30	1	433	3	Y	10	23
04	DLQ G-10	390	-0-	390	1670	11	9	364	3	Y	3	26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1670	23	1			Y	NO RPT	26

WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724												
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322												
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1056	506	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	551	-0-	551	1607	551	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	530	-0-	530	2137	530	3			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2137					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779	COMPL. DATE 11/22/2007	TOTAL DEPTH 6857	PERF. 4078	- 5428		
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2095E		RRCID -> 240802	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 6785	PERF. 4290	- 6188		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 10		RRCID -> 240803	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5556	- 6141		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-	3
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	N	-0-	2
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	2
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	-0-	2
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	N	-0-	2
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 6		RRCID -> 240805	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6564	- 6969		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 14E		RRCID -> 240807	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4162	- 6384		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240835	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 8684	PERF. 5538	- 7660		
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240841	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5545	- 7638		
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	59 1	506 3	N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61 1	474 3	N	-0-	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	52 1	432 3	N	-0-	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	46 1	523 3	N	-0-	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	47 1	547 3	N	-0-	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647			
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
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	N	-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	85	1	345	3	N	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	98	1	328	3	N	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	3	N	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	3	N	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548			
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240863		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074			
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	9	1	85	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	176	8	74	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	529	44	309	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	743	31	183	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				Y	NO RPT

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240865		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770			
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240867		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016			
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	30	1	272	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	593	29	262	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	314	-0-	314	-0-	907	39	275	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	310	-0-	310	-0-	1217	45	265	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1217				Y	NO RPT

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240869		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240910		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
POWELL 7		WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984		
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
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	45	1	388	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	393	-0-	393	826	38	1	355	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	437	-0-	437	1263	41	1	396	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	394	-0-	394	1657	49	1	345	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1657					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	21	1	136	3	N	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928		
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	3	N	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	17	1	180	3	N	-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	13	1	131	3	N	-0-
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240927		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT

ESPY 57		WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	6	1	27	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	59	5	1	21	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	78	5	1	14	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	79	1	3			Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	79					Y	NO RPT

GALBREATH 66		WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144																
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	Y	-0-	2	1			1
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	79	1	564	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1166	71	1	451	3	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10	689	-0-	689	1855	87	1	602	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	660	-0-	660	2515	80	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2515					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834																
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	95	1	538	3	Y	1	2	1			1
02	DLQ G-10	890	-0-	890	1524	115	1	775	3	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	996	-0-	996	2520	91	1	905	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	843	-0-	843	3363	75	1	768	3	Y	-0-					1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3363					Y	NO RPT					1

WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502																
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	Y	1	1	1			3
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	41	1	436	3	Y	1	2	1			2
02	DLQ G-10	456	-0-	456	934	40	1	415	3	Y	1	2	1			1
03	DLQ G-10	495	-0-	495	1429	44	1	450	3	Y	1					2
04	DLQ G-10	482	-0-	482	1911	43	1	437	3	Y	2	2	1			2
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1911	2	9			Y	NO RPT					2

WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346																
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	22	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	28	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1	3			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768																
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	945	3	N	2	2	1			3
01	1054 N	943	-0-	-111	-0-	73	1	869	3	N	1	2	1			2
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	N	2	2	1			2
03	1023 N	897	-0-	-126	-0-	69	1	826	3	N	2	1	1			3
04	900 N	829	-0-	-71	-0-	64	1	764	3	N	1	3	1			1
05	837 N NO RPT		-0-	-837	-0-	1	9			N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN-WHITEHEAD 41		//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 #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7068		- 8808	
12	307 N	307	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	309	-0-	309	26	1	283	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	21	1	267	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	25	1	284	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	303	-0-	303	29	1	274	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240966		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6364 - 7842	
*10	682 N	493	-0-	-189	44	1	448	3	N	1	2 1 -0-
					1	9					
11	540 N	497	-0-	-43	41	1	454	3	N	2	2 8 -0-
					2	9					
12	659 N	659	-0-	-0-	55	1	604	3	N	-0-	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	54	1	535	3	N	3	3 8 -0-
					3	9					
02	441 N	441	-0-	-0-	39	1	402	3	N	-0-	-0-
03	651 N	489	-0-	-162	42	1	447	3	N	-0-	-0-
04	570 N	451	-0-	-119	41	1	410	3	N	-0-	-0-
05	465 N NO RPT		-0-	-465					N	NO RPT	-0-

MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 6544 - 6942	
12	469 N	469	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	-0-	44
01	DLQ G-10	421	-0-	421	2	1	419	3	Y	-0-	44
02	DLQ G-10	436	-0-	436	1	1	435	3	Y	-0-	44
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1	1	434	3	Y	-0-	44
04	DLQ G-10	386	-0-	386	386	3			Y	-0-	44
05	0 N NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT	44

CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 4432 - 6182	
12	228 N	228	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	1	3			N	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	1	3			N	-0-	-0-
05	1 N NO RPT		-0-	-1					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6444 - 7796	
12	84 N	84	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	8	1	76	3	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	7	1	77	3	N	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	8	1	77	3	N	-0-	-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6254 - 7820	
12	34 N	34	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 57		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6918		-		7944		
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	49	26	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	77	28	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	106	29	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	106					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 3632		-		6450		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 5337		-		6362		
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	398	3			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	388	-0-	388	786	388	3			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	443	-0-	443	1229	443	3			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	423	-0-	423	1652	423	3			Y	-0-			2
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1652					Y	NO RPT			2

WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 4254		-		5676		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 2952		-		4170		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 2078S		RRCID -> 241052		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 4264		-		6570		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 15E		RRCID -> 241054		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 4112		-		6368		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	10 N NO RPT		-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//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

WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024																
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008																
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262																
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					1
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					1
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-42	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850																
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	3	N	-0-					-0-
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	53	1	508	3	N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	471	3	N	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	3	N	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	81	1	534	3	N	-0-					-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878																
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	-0-	2	1			3
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	29	1	280	3	N	-0-	1	1			2
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	N	-0-					2
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-	1	1			1
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	3	N	-0-					1
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		//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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784													
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784													
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-		-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	7	1	47	3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472													
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	N	1		10
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	257	3	1	9	N	1	10 1	1
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1		2
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	N	2		4
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	9						
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	26	1	257	3	N	-0-		4

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834													
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	32	1	204	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	255	-0-	255	491	23	1	232	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	269	-0-	269	760	26	1	243	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	1000	25	1	215	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1000					Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316													
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-		-0-
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	24	1	240	3	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	N	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	406	3	N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950													
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WILSON, DUKE 189		WELL #:		24	RRCID ->	241155	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5512 - 8680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	N	-0-	-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	40	1	476	3	N	1	1
						1	9					
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	N	-0-	1
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	33	1	400	3	N	-0-	1
04	510 N	235	-0-	-275	-0-	18	1	217	3	N	-0-	1 1
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		25	RRCID ->	241160	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5488 - 8324
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-	1
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	37	1	441	3	N	-0-	1 1
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	N	-0-	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	N	1	1
						1	9					
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	N	-0-	1 1
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 6		WELL #:		5	RRCID ->	241162	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9093	PERF.	7042 - 8936
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	194	11	1	141	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	123	-0-	123	317	10	1	113	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	428	11	1	100	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	428					Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		15	RRCID ->	241163	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6292 - 8586
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	3	N	-0-	-0-
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	76	1	824	3	N	-0-	-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	61	1	775	3	N	-0-	-0-
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	72	1	832	3	N	-0-	-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	N	-0-	-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS 73		WELL #:		9	RRCID ->	241165	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	6244 - 7768
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	24	1	237	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	246	-0-	246	507	22	1	224	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	266	-0-	266	773	25	1	241	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	1025	23	1	229	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1025					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #:		4	RRCID ->	241189	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	5360 - 8200
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-	-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1F		//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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504											
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38 1	551 3	N	5	1 1	17
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	6 9	503 3	N	2	8 1	11
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 9	151 3	N	-0-	2 1	9
03	558 N	6	-0-	-552	-0-	11 1	6 3	N	-0-		9
04	510 N	18	-0-	-492	-0-	2 9	1 1	N	-0-		9
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		9

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742											
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	348 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	-0-	32 1	322 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	366	-0-	366	-0-	33 1	333 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	29 1	280 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	31 1	310 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928											
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	17 1	164 3	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	N	-0-		-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	17 1	158 3	N	-0-		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24 1	157 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400											
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76 1	1059 3	N	6	8 1	10
01	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	7 9	1033 3	N	27	19 1	18
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	30 9	992 3	N	14	11 1	21
03	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	73 1	1036 3	N	13	17 1	17
04	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	15 9	70 1	N	20	24 1	13
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	14 9	22 9	N	NO RPT		13

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880											
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	522 3	N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26 1	513 3	N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23 1	483 3	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25 1	524 3	N	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23 1	499 3	N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1004		RRCID -> 241218		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 6608 - 7964				
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
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	138 3	N	12	11 1	12	
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	13 9	148 3	N	4		16	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	N	4	9 1	11	
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	4 9	131 3	N	1		12	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	N	4		16	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9		N	NO RPT		16	

SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6882 - 7814		
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74 1	708 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	771	-0-	771	-0-	70 1	701 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	739	-0-	739	-0-	1510	672 3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	779	-0-	779	-0-	2289	706 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	760	-0-	760	-0-	3049	68 1	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3049		Y	NO RPT		-0-	

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 5566 - 8878		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	N	1		1	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 9	130 3	N	-0-	1 1	-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	N	-0-		-0-	
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	8 1	113 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	8 1	110 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEWART		WELL #: 305		RRCID -> 241254		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5492		PERF. 2692 - 4988		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEWART		WELL #: 309		RRCID -> 241256		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 2914 - 4956		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 26		RRCID -> 241265		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 5602 - 8336		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	1 1	1	
01	1116 N	4	-0-	-1112	-0-	4 3		N	-0-	1 1	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-	
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 116		WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294			
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
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	46	31	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	94	48	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	107	13	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	107			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104			
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392			
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	N	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	N	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	N	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362			
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2					Y	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//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 #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776											
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	15	1	146	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	312	14	1	137	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	465	14	1	139	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	144	-0-	144	609	13	1	131	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	609					Y	NO RPT

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854											
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	N	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086											
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026											
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506											
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038											
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	26	1	323	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	677	25	1	303	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	325	-0-	325	1002	32	1	293	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	319	-0-	319	1321	34	1	285	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1321					Y	NO RPT

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608											
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	11	1	124	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	242	11	1	96	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	114	-0-	114	356	16	1	98	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	115	-0-	115	471	12	1	103	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	471					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792		
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
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	14 1	141 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	306	14 1	137 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	148	-0-	148	454	14 1	134 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	140	-0-	140	594	13 1	127 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	594			Y	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166		
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 3	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 3	N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	66	35 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	92	26 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	102	10 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	102			Y	NO RPT	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
05	14 N NO RPT		-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922		
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	1
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	1
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	1
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-	1
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294					
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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	77	29	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	79	2	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	133	54	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	133					Y	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 7858		RRCID -> 241513		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376					
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR 178		WELL #: 9		RRCID -> 241517		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496					
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	96	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	156	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	52	-0-	52	208	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	208					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN		WELL #: 252		RRCID -> 241530		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004					
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1			10
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	10	1	1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1			2
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	215	3	N	2			4
						2	9							
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-			4
05	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			4

CANYON RANCH		WELL #: 2165S		RRCID -> 241535		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802					
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	52	15	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	67	15	3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	67					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//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 #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347														
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	18	1	194	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	426	19	1	195	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	228	-0-	228	654	20	1	208	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	220	-0-	220	874	20	1	200	3	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	874					Y	NO RPT			1

WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608														
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	19	1	201	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	206	-0-	206	426	18	1	188	3	Y	-0-	1 1		1
03	DLQ G-10	226	-0-	226	652	20	1	205	3	Y	1			2
04	DLQ G-10	217	-0-	217	869	1	9							1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	869	19	1	198	3	Y	-0-	1 1		1

WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288														
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	3			7
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	3	9	395	3	Y	4	6 1		5
02	DLQ G-10	514	-0-	514	959	4	9	461	3	Y	5			10
03	DLQ G-10	558	-0-	558	1517	5	9	501	3	Y	4	7 1		7
04	DLQ G-10	530	-0-	530	2047	6	9	467	3	Y	3			10
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2047	3	9			Y	NO RPT			10

WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738														
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	275	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	286	-0-	286	583	22	1	264	3	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	312	-0-	312	895	31	1	281	3	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	306	-0-	306	1201	32	1	274	3	Y	-0-			4
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1201					Y	NO RPT			4

WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084														
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	24	1	293	3	Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	609	22	1	270	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	509	-0-	509	1118	51	1	458	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	593	-0-	593	1711	62	1	531	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1711					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//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	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436										
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 3	N	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 3	N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 3	N	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 3	N	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422										
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	58 1	499 3	Y	38	12 1 48
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	52 1	450 3	Y	1	25 1 24
02	DLQ G-10	453	-0-	453	956	44 1	407 3	Y	2	8 1 18
03	DLQ G-10	533	-0-	533	1489	48 1	459 3	Y	24	10 1 32
04	DLQ G-10	347	-0-	347	1836	43 1	300 3	Y	4	10 1 26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1836	4 9		Y	NO RPT	26

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096										
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15 1	233 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	13 1	232 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	478	13 1	220 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	478			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	245	-0-	245	723	15 1	230 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	723			Y	NO RPT	-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270										
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	-0-

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286										
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	198	-0-	198	403	198 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	617	214 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	217	-0-	217	834	217 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	834			Y	NO RPT	-0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458															
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	11	1	76	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	166	11	1	68	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	266	13	1	87	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	354	11	1	77	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	354					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490															
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	44	41	1		58
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	48	9	30	1	Y	13				71
02	DLQ G-10	232	-0-	232	490	14	9	29	1	Y	18	44	1		45
03	DLQ G-10	262	-0-	262	752	20	9	28	1	Y	37	23	1		59
04	DLQ G-10	234	-0-	234	986	41	9	26	1	Y	16	21	1		54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	986	18	9			Y	NO RPT				54

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686															
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	13	1	126	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	251	10	1	102	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	404	14	1	139	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	144	-0-	144	548	13	1	131	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT				-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850															
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	39	2	1	18	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	57	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	19	-0-	19	76	2	1	17	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	76					Y	NO RPT				-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770															
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	12	1	153	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	326	12	1	149	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	114	-0-	114	440	11	1	103	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	479	4	1	35	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1272S		RRCID -> 242285		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812								
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242297		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 8		WELL #: 5		RRCID -> 242302		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502								
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-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3131		RRCID -> 242373		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER RANCH 35		WELL #: 12		RRCID -> 242391		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968								
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	66	1	738	3	N	11	17	1			22
						12	9									
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	67	1	684	3	N	11	9	1			24
						12	9									
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	N	10	9	1			25
						11	9									
03	806 N	705	-0-	-101	-0-	60	1	635	3	N	9	9	1			25
						10	9									
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	57	1	637	3	N	10	8	1			27
						11	9									
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					27

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 2776 - 4778		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 2776 - 4778		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5511			PERF. 3028 - 4846		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5512			PERF. 2246 - 4218		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6234			PERF. 4908 - 6086		
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	789				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 24		RRCID -> 242457		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 6253			PERF. 5054 - 6048		
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242459		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6476 - 7962		
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//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 #: 16		RRCID -> 242463		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 6260 - 7540					
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455 3	N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439 3	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420 3	N	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442 3	N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427 3	N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 242466		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 5186 - 6586					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		3
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	2 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95 3	N	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6334 - 7940					
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381 3	N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370 3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361 3	N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390 3	N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389 3	N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 242471		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 6294 - 8240					
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	19	1	228 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	266	-0-	266	513	20	1	246 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	245	-0-	245	758	24	1	221 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	579	-0-	579	1337	61	1	518 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 242496		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373		PERF. 6244 - 8036					
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	429	-0-	429	429	32	1	397 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	470	-0-	470	899	36	1	434 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	380	-0-	380	1279	38	1	342 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1784	53	1	452 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1784				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 31		RRCID -> 242579		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 4868 - 6296					
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 29		RRCID -> 243154		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6319 - 8736					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

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
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	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-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	N	7	16	1	19
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	N	10	8	1	21
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	N	12	8	1	25
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	73	1	N	9	9	1	25
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	N	13	9	1	29
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			29

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	29	47	1	34
01	DLQ G-10	610	-0-	610	610	55	1	Y	7			41
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1188	52	1	Y	5	39	1	7
03	DLQ G-10	614	-0-	614	1802	57	1	Y	6			13
04	DLQ G-10	590	-0-	590	2392	52	1	Y	12			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2392			Y	NO RPT			25

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	28	1	N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	29	1	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	23	1	N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354			
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	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	-0-	-0-	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-	-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	N	-0-	-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	8 1	122 2	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148			
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	121 1	1341 3	N	17	29 1	38
01	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	104 1	1070 3	N	18	15 1	41
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	20 9	1207 3	N	18	15 1	44
03	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	108 1	1270 3	N	16	15 1	45
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	20 9	110 1	N	20	15 1	50
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	22 9		N	NO RPT		50

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 305		RRCID -> 243702		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078			
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEWART		WELL #: 311		RRCID -> 243706		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	N	-0-	-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	N	-0-	-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

GENINI		WELL #: 3129		RRCID -> 243711		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466			
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	205 3	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	20 1	210 3	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	230	-0-	230	460	20 1	210 3	Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	250	-0-	250	710	22 1	228 3	Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	255	-0-	255	965	23 1	232 3	Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	965			Y	NO RPT	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD 114		WELL #: 22		RRCID -> 243716		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786		
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
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	N	-0-
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	38	1	295	3	N	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	N	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

CUSENBARY 58		WELL #: 10		RRCID -> 243730		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	N	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	52	1	370	3	N	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	347	3	N	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	N	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT

RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243734		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	5	1	59	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	194	10	1	120	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	307	11	1	102	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	416	11	1	98	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT

JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243738		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320		
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	11
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	12	9	542	3	Y	21
02	DLQ G-10	570	-0-	570	1197	23	9	506	3	Y	9
03	DLQ G-10	618	-0-	618	1815	10	9	548	3	Y	12
04	DLQ G-10	585	-0-	585	2400	13	9	497	3	Y	15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2400	17	9			Y	NO RPT

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243743		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100		
12	14B2 EXT	213	-0-	213	226	22	1	191	3	Y	-0-
01	14B2 EXT	117	-0-	117	343	12	1	105	3	Y	-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	353	1	1	9	3	Y	-0-
03	632 X	279	-0-	-353	-0-	26	1	253	3	Y	-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	81	1	566	3	Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//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 40		WELL #: 23		RRCID ->	243756	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6198	-	8214	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	72	-0-	72	149	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	66	-0-	66	215	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	289	11	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID ->	243758	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	6274	-	8332	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	23	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	272	-0-	272	505	27	1	245	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	770	33	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	227	-0-	227	997	33	1	194	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT			-0-

MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID ->	243762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6910	-	7064	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-			33
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	2	1	353	3	Y	-0-			33
02	DLQ G-10	375	-0-	375	730	1	1	374	3	Y	-0-			33
03	DLQ G-10	380	-0-	380	1110	1	1	379	3	Y	-0-			33
04	DLQ G-10	353	-0-	353	1463	353	3			Y	-0-			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1463					Y	NO RPT			33

STEWART		WELL #: 3016		RRCID ->	243765	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	4760	-	4812	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID ->	243769	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	5444	-	6680	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	19	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	281	13	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	430	14	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	566	14	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID ->	243770	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6454	-	7846	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID ->	243814	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6482	-	7634	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	167	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	222	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	45	-0-	45	267	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH 207		WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060			
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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	N	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	21	1	255	3	N	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574			
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	719	-0-	719	719	18	1	701	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1262	17	1	526	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	564	-0-	564	1826	18	1	546	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	543	-0-	543	2369	16	1	527	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2369			Y	NO RPT	-0-	

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	20	6	2			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678			
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	7	1	252	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	462	6	1	197	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	673	7	1	204	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	870	6	1	191	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	870			Y	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		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	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970			
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	36	1	394	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	824	29	1	365	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	429	-0-	429	1253	34	1	395	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1658	39	1	366	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1658					Y	NO RPT

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118			
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	30	1	538	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	516	-0-	516	1084	28	1	488	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1596	29	1	483	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	477	-0-	477	2073	29	1	448	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2073					Y	NO RPT

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845			
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	559	3	N	-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	57	1	562	3	N	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	3	N	-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	52	1	564	3	N	-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	52	1	526	3	N	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846			
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	33	1	330	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	341	-0-	341	704	31	1	310	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	1062	34	1	324	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	348	-0-	348	1410	31	1	317	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1410					Y	NO RPT

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108			
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	7	1	169	2	N	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	2	N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243985		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508		
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	360 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	9 1	347 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	673	10 1	307 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	338	-0-	338	1011	11 1	327 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	343	-0-	343	1354	10 1	333 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1354			Y	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27 1	298 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	26 1	284 3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	289	-0-	289	599	25 1	264 3	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	319	-0-	319	918	28 1	291 3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	309	-0-	309	1227	28 1	281 3	Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1227			Y	NO RPT	1

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	26 1	274 3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	285	-0-	285	585	25 1	260 3	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	346	-0-	346	931	31 1	315 3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	293	-0-	293	1224	26 1	267 3	Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1224			Y	NO RPT	1

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	8 1	147 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	297	8 1	134 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159	456	9 1	150 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	619	10 1	153 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	619			Y	NO RPT	-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961		
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-	1
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215 3		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	211	-0-	211	426	211 3		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	214	-0-	214	640	214 3		Y	-0-	1
04	DLQ G-10	210	-0-	210	850	210 3		Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	850			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695		
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	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26 1	420 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	36 1	394 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	391	-0-	391	821	28 1	363 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	422	-0-	422	1243	34 1	388 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	401	-0-	401	1644	39 1	362 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1644			Y	NO RPT	-0-	

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882		
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	22 1	405 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	401	-0-	401	828	22 1	379 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	426	-0-	426	1254	24 1	402 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	415	-0-	415	1669	26 1	389 2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1669			Y	NO RPT	-0-	

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244205		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940		
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	9 1	166 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	177	-0-	177	352	10 1	167 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	182	-0-	182	534	10 1	172 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	179	-0-	179	713	11 1	168 2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	713			Y	NO RPT	-0-	

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240 3		Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	231	-0-	231	471	231 3		Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	230	-0-	230	701	230 3		Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	224	-0-	224	925	224 3		Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925			Y	NO RPT	1	

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	10 1	97 3	N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	N	-0-	-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	-0-	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698		
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16 1	368 2	N	-0-	-0-	
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	14 1	363 2	N	-0-	-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	14 1	344 2	N	-0-	-0-	
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	12 1	280 2	N	-0-	-0-	
04	360 N	191	-0-	-169	-0-	8 1	183 2	N	-0-	-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982		
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	42 1	1004 2	N	-0-	-0-	
01	1209 N	878	-0-	-331	-0-	33 1	845 2	N	-0-	-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	42 1	999 2	N	-0-	-0-	
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	46 1	1075 2	N	-0-	-0-	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	42 1	1017 2	N	-0-	-0-	
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 8		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 244241	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 8608	PERF. 7290	-		8314				
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	26	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	43	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	43					Y	NO RPT			-0-
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244251	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7426	-		8270				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	16	10	1	30
						18	9							
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545	56	1	487	3	Y	2	16	1	16
						2	9							
02	DLQ G-10	458	-0-	458	1003	44	1	412	3	Y	2	5	1	13
						2	9							
03	DLQ G-10	529	-0-	529	1532	48	1	462	3	Y	17	7	1	23
						19	9							
04	DLQ G-10	501	-0-	501	2033	61	1	426	3	Y	13	9	1	27
						14	9							
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2033					Y	NO RPT			27
SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244253	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6470	-		7954				
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	23	1	2
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	55	1	545	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	1332	-0-	1332	1932	120	1	1194	3	Y	16	7	1	11
						18	9							
03	DLQ G-10	1089	-0-	1089	3021	99	1	958	3	Y	29			40
						32	9							
04	DLQ G-10	954	-0-	954	3975	85	1	859	3	Y	9			49
						10	9							
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3975					Y	NO RPT			49
WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244262	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5682	-		8454				
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	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-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
05	8 N NO RPT		-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244277	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6258	-		8532				
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	N	-0-			-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2206		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334												
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	9	7 1
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	10	9	365	3	Y	11	12 1
02	DLQ G-10	389	-0-	389	808	12	9	344	3	Y	7	9 1
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1177	8	9	327	3	Y	7	3 1
04	DLQ G-10	320	-0-	320	1497	34	1	272	3	Y	8	7 1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1497	39	1			Y		18
						9	9					18

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244298		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	2	4 1
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	2	9	189	3	Y	6	6 1
02	DLQ G-10	201	-0-	201	419	7	9	176	3	Y	5	5 1
03	DLQ G-10	191	-0-	191	610	19	1	169	3	Y	4	2 1
04	DLQ G-10	185	-0-	185	795	6	9	158	3	Y	4	4 1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	795	18	1			Y		9
						4	9					9

PFLUGER 85		WELL #: 10		RRCID -> 244303		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	11					Y	NO RPT	-0-

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244342		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342			
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-	-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	3	N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-	-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	N	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	-0-	-0-
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH NNN 152		WELL #: 2		RRCID -> 244346		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514				
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
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537				
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496				
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	Y	1	1 1 2
						1	9					
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	30	1	322	3	Y	-0-	1 1 1
02	DLQ G-10	403	-0-	403	755	35	1	367	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
03	DLQ G-10	433	-0-	433	1188	38	1	394	3	Y	1	2
						1	9					
04	DLQ G-10	412	-0-	412	1600	37	1	375	3	Y	-0-	1 1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1600					Y	NO RPT	1

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144				
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-	-0-
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	65	1	703	3	N	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	3	N	-0-	-0-
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	62	1	719	3	N	-0-	-0-
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	70	1	656	3	N	-0-	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318				
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-	-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 62		//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 #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666											
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	6	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	6			Y	NO RPT		-0-
SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822											
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	22	1	224 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	479	21	1	212 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	240	-0-	240	719	23	1	217 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	940	20	1	201 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	940			Y	NO RPT		-0-
MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594											
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	11	1	80 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	176	11	1	74 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	91	-0-	91	267	12	1	79 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	350	9	1	74 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	350			Y	NO RPT		-0-
WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650											
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44 3	N	-0-	50
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81 3	N	-0-	50
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26 3	N	-0-	50
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148 3	N	-0-	50
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98 3	N	-0-	50
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		50
SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733											
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	18	1	178 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	397	18	1	183 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	606	20	1	189 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	802	18	1	178 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	802			Y	NO RPT		-0-
SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897											
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	22	1	224 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	480	21	1	213 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	240	-0-	240	720	23	1	217 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	141	861	13	1	128 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	861			Y	NO RPT		-0-
STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730											
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
05	8 N NO RPT		-0-	-8	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//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 -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728													
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	2	1 1	4
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	N	1	2 1	3
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	N	2	1 1	4
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-	1 1	3
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	23	1	332	3	N	1	1 1	3
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9			N	NO RPT		3
KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318													
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294													
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	377	175	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	178	-0-	178	555	178	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190	745	190	3			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212													
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	28	23 1	27
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	9	416	3	N	13		40
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	14	9	395	3	N	10	24 1	26
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	16		42
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11	9	391	3	N	8		50
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	18	9			N	NO RPT		50
KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616													
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	37	1	235	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	284	-0-	284	556	25	1	259	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	295	-0-	295	851	28	1	267	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	1112	27	1	234	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1112					Y	NO RPT		-0-
MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952													
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-		-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	31	1	615	3	N	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-		-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	30	1	612	3	N	-0-		-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	28	1	591	3	N	-0-		-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245869		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896			
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	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	37 1	584 2	N	-0-	-0-	
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	27 1	498 2	N	-0-	-0-	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	470 2	N	-0-	-0-	
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	30 1	501 2	N	-0-	-0-	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	484 2	N	-0-	-0-	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064			
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	174 3	N	3	10 1	8
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	17 1	168 3	N	22		30
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24 9					
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	130 3	N	1	16 1	15
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	1 9					
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	16 1	170 3	N	1		16
						1 9					
						15 1	155 3	N	11		27
						12 9					
								N	NO RPT		27

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245979		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246019		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516			
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	119 1	1664 3	N	15	17 1	22
01	1860 N	896	-0-	-964	-0-	17 9					
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	76 1	808 3	N	11	24 1	9
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	12 9					
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	121 1	1633 3	N	17	8 1	18
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	19 9					
						136 1	1630 3	N	41	24 1	35
						45 9					
						107 1	1551 3	N	30	42 1	23
						33 9					
								N	NO RPT		23

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 3		RRCID -> 246230		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386			
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	15 1	270 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	281	-0-	281	566	15 1	266 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	291	-0-	291	857	16 1	275 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	1135	17 1	261 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1135			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246305		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	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-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	30	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH SWD		WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246733		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920		
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	394 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	35 1	382 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	385	-0-	385	802	28 1	357 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	419	-0-	419	1221	33 1	386 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1639	40 1	378 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1639			Y	NO RPT	-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808		
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	36 1	395 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	385	-0-	385	816	28 1	357 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	448	-0-	448	1264	36 1	412 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	1638	36 1	338 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1638			Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224		
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	81 1	848 3	Y	-0-	13
01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	92 1	835 3	Y	11	24
						12 9				
02	DLQ G-10	839	-0-	839	1778	84 1	755 3	Y	-0-	24 1 -0-
03	DLQ G-10	886	-0-	886	2664	109 1	777 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	819	-0-	819	3483	118 1	701 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3483			Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360		
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26 1	277 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	28 1	250 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	491	21 1	192 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	702	26 1	185 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	867	24 1	141 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	867			Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078		
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	251 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	27 1	244 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	253	-0-	253	524	25 1	228 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	260	-0-	260	784	32 1	228 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	1036	36 1	216 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1036			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247086		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756		
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		1
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-		1
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

KELLY 115		WELL #: 24		RRCID -> 247123		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356		
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	291 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	250 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	300	-0-	300	-0-	300 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	275 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID -> 247124		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WARD 127		WELL #: 13		RRCID -> 247127		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1 65 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 25S		RRCID -> 247128		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 1622		RRCID -> 247132		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

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
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	1			2
						1	9							
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	1	1	1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-			1
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-			1
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-			1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	188	92	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	96	-0-	96	284	96	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	93	-0-	93	377	93	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756			
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
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247446		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214			
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	3	1	24	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	47	2	1	18	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	71	3	1	21	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	94	3	1	20	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

KELLY 115		WELL #: 29		RRCID -> 247451		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247452		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	13	1	134	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	283	12	1	124	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	427	14	1	130	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	564	12	1	125	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	564					Y	NO RPT

JONES RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 247454		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200			
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	43	3	73	9	Y	66
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	47	3	101	9	Y	92
02	DLQ G-10	144	-0-	144	292	43	3	101	9	Y	92
03	DLQ G-10	140	-0-	140	432	44	3	96	9	Y	87
04	DLQ G-10	140	-0-	140	572	39	3	101	9	Y	92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	572					Y	NO RPT

CANYON RANCH 114		WELL #: 20S		RRCID -> 247455		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	204					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 115		WELL #: 27		RRCID -> 247457		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028			
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
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	245	-0-	245	509	245	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	247	-0-	247	756	247	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	992	236	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	992			Y	NO RPT		-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064			
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	11	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	292	10	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	166	-0-	166	458	11	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	90	-0-	90	548	5	1	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	548			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936			
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	30	1	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 268		RRCID -> 247708		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496							
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
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					10
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	N	2	11	1			1
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1					2
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	371	3	N	1					3
						1	9									
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	N	1					4
						1	9									
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					4

CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498							
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	710	3	N	4	5	1			7
						4	9									
01	806 N	717	-0-	-89	-0-	60	1	644	3	N	12	11	1			8
						13	9									
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	605	3	N	9	5	1			12
						10	9									
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	57	1	682	3	N	12	11	1			13
						13	9									
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	40	1	584	3	N	10	15	1			8
						11	9									
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					8

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066							
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	3	1	3		Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9319S		RRCID -> 247733		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CAUTHORN 16		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	11	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	12	1 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782		
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-	-0-
05	5 N NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	12 1	120 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	255	11 1	112 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	134	-0-	134	389	13 1	121 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	519	12 1	118 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	519			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 32		RRCID -> 248478		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	8	3 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	8			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 248484		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH 107		WELL #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546			
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
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010			
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	51 1	133 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	30 1	148 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	174	-0-	174	352	29 1	145 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	181	-0-	181	533	34 1	147 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	174	-0-	174	707	27 1	147 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	707			Y	NO RPT	-0-	

STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220			
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366			
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36 3		Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	34	-0-	34	70	34 3		Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	36	-0-	36	106	36 3		Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	34	-0-	34	140	34 3		Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140			Y	NO RPT	1	

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782			
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	18 1	184 3	N	-0-	-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174 3	N	-0-	-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17 1	186 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	18 1	182 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 126		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034												
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	636	328	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	366	-0-	366	1002	366	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1361	359	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1361			Y	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818												
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956												
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	10	1	95	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	203	10	1	88	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	306	13	1	90	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	99	-0-	99	405	14	1	85	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	405					Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608												
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-	-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-	-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010												
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976												
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	145	1	2621	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2653	-0-	2653	5419	144	1	2509	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2862	-0-	2862	8281	160	1	2702	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2754	-0-	2754	11035	170	1	2584	2	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	11035					Y	NO RPT	-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 5892 - 8784				
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	EOM BALANCE
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 102				WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4870 - 6252		
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	552	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	235	-0-	235	-0-	787	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	985	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	985				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY				WELL #: 149		RRCID -> 249274		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5156 - 6006		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY				WELL #: 153		RRCID -> 249275		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 5140 - 6022		
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3				WELL #: 11		RRCID -> 249277		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 6338 - 7006		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	143		5	1	44	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	190		4	1	43	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190				Y	NO RPT			-0-

STEWART				WELL #: 106		RRCID -> 249278		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 2450 - 3859		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 83		RRCID -> 249297		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN				WELL #: 266		RRCID -> 249318		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630			
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			2
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-	2	1	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	3	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS, H.C. #38				WELL #: 10		RRCID -> 249441		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416			
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	30	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	412	-0-	412	740	24	1	388	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	449	-0-	449	1189	29	1	420	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	415	-0-	415	1604	24	1	391	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1604					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 16				WELL #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	12	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	109	12	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	161	12	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	45	-0-	45	206	9	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938			
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	138	-0-	138	293	138	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	418	125	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	553	135	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 3				WELL #: 5		RRCID -> 249462		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694			
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	96	1	923	3	Y	16	40	1	20
						18	9							
01	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	90	1	896	3	Y	33			53
						36	9							
02	DLQ G-10	977	-0-	977	1999	88	1	875	3	Y	13	53	1	13
						14	9							
03	DLQ G-10	985	-0-	985	2984	92	1	887	3	Y	5			18
						6	9							
04	DLQ G-10	984	-0-	984	3968	86	1	872	3	Y	24			42
						26	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3968					Y	NO RPT			42

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH 126		WELL #: 20S		RRCID ->	249479	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6535 PERF. 4608 - 5078	
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
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	15	3 3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	15			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8318S		RRCID ->	249482	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 4698 - 5236	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	N	-0-	-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID ->	249602	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	5988 PERF. 2264 - 4003	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID ->	249749	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8982 - 9096	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 1	640 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	779	-0-	779	779	31 1	748 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	734	-0-	734	1513	28 1	706 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	748	-0-	748	2261	25 1	723 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	694	-0-	694	2955	40 1	654 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2955			Y	NO RPT	-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 4		RRCID ->	249761	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8370 - 9164	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	53 1	718 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	7 1	161 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	479	-0-	479	647	18 1	461 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	427	-0-	427	1074	14 1	413 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	167	-0-	167	1241	10 1	157 3	Y	-0-	-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	1241			Y	NO RPT	-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 4		RRCID ->	249790	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7730 PERF. 4714 - 6375	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	112 1	386 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	467	-0-	467	467	99 1	368 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	905	102 1	336 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	455	-0-	455	1360	102 1	353 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	423	-0-	423	1783	83 1	340 3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1783			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 8		RRCID ->	249795	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 4728 - 5723	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	138 3	N	-0-	2
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	N	-0-	2
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1	124 3	N	-0-	2
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	20 1	122 3	N	-0-	2
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	10 1	119 3	N	-0-	2
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		SHURLEY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: SUTTON	
//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
//CONT.//		875310										
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	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2073S	RRCID ->	249799	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	4304 - 5020
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-		1	
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3	Y	-0-		1	
02	DLQ G-10	29	-0-	29	53	29	3	Y	-0-		1	
03	DLQ G-10	20	-0-	20	73	20	3	Y	-0-		1	
04	DLQ G-10	15	-0-	15	88	15	3	Y	-0-		1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT		1	

MITCHELL		WELL #:		803	RRCID ->	249840	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	2028 - 3934
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-	
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	17	1	203	3	N	-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-	
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	3	N	-0-	
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	14	1	180	3	N	-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		102	RRCID ->	249902	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6428 - 7898
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-	
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-	
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD 114		WELL #:		26X	RRCID ->	249904	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5398 - 7796
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-	
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		5003E	RRCID ->	250162	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	4225 - 5485
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #:		8	RRCID ->	250338	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6372 - 7862
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	N	-0-	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-	
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	29	1	608	3	N	-0-	
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	28	1	591	3	N	-0-	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHURLEY		WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020		
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
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 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-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376		
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2 1	21 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	44	2 1	19 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	187	-0-	187	231	18 1	169 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	275	5 1	39 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	275			Y	NO RPT	-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250520		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	5	4 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9			Y	NO RPT	-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490		
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	13 1	128 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	331	11 1	179 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	216	-0-	216	547	14 1	202 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	191	-0-	191	738	11 1	180 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	738			Y	NO RPT	-0-

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	5 1	46 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	350	29 1	270 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	286	-0-	286	636	27 1	259 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	869	29 1	204 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	869			Y	NO RPT	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178					
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
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	84	-0-	84	161	84	3			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	64	-0-	64	225	64	3			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	69	-0-	69	294	69	3			Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	294					Y	NO RPT			1

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250533		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732					
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	689	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	643	3	N	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	3	N	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3	N	-0-			-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004					
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	863	3	N	8	2 1		13
						9	9							
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	60	1	828	3	N	2	7 1		8
						2	9							
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	N	3	2 1		9
						3	9							
03	930 N	874	-0-	-56	-0-	56	1	816	3	N	2	2 1		9
						2	9							
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	937	3	N	3	2 1		10
						3	9							
05	837 N NO RPT		-0-	-837	-0-					N	NO RPT			10

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070					
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	84	1	898	3	N	-0-			-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	67	1	909	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-	74	1	891	3	N	-0-			-0-
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	58	1	840	3	N	-0-			-0-
05	1054 N NO RPT		-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576					
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	260	13	1	211	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	270	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	38	-0-	38	308	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	308					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012		
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
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68 1	584 3	N	-0-		2
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63 1	494 3	N	-0-		2
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55 1	462 3	N	-0-		2
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	46 1	526 3	N	-0-		2
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	42 1	488 3	N	-0-		2
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		2

SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID -> 250692		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	15 1	103 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	228	15 1	95 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	117	-0-	117	345	15 1	102 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	115	-0-	115	460	14 1	101 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	460			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 30		RRCID -> 250699		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399		
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14 1	116 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	15 1	109 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	246	17 1	105 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	389	18 1	125 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	150	-0-	150	539	18 1	132 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	539			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID -> 250706		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250		
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15 1	42 3	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11 1	37 3	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 3	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	10 1	39 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 8		RRCID -> 250708		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738		
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	16 1	160 3	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	N	-0-		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	16 1	161 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 152		RRCID -> 250709		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 250728		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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	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
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 22		RRCID -> 250734		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 26		RRCID -> 250815		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702			
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712			
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
01	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3		N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3		N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585			
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	4	1	135	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	-0-	4	1	114	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	126	-0-	126	-0-	4	1	122	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	132	-0-	132	-0-	4	1	128	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372			
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	201	3		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	196	-0-	196	-0-	397	3		Y	-0-		1
03	DLQ G-10	210	-0-	210	-0-	607	3		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	204	-0-	204	-0-	811	3		Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	811			Y	NO RPT		1

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004			
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-	-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	15	1	316	3	N	-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	5	4	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT

WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252085		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720			
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	N	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	N	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	3	N	-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	49	1	555	3	N	-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	44	1	509	3	N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT

WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340			
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	3	N	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252577		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688			
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 110		WELL #: 25		RRCID -> 252603		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512			
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	10	1	172	3	N	-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 310S		RRCID -> 252708		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 252720		COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430					
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
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03		403 N	69	-0-	-334	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04		330 N	75	-0-	-255	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386					
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	N	6	11	14
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	42	1	431	3	N	10	6	18
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	9	415	3	N	5	6	17
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	37	1	444	3	N	4	6	15
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	6	9	434	3	N	9	5	19
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	42	1			N	NO RPT		19
							4	9						
							39	1						
							10	9						

CANYON RANCH 219		WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084					
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-		-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914					
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	N	-0-		-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	N	-0-		-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	N	-0-		-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-		-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #: 12		RRCID -> 254081		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706					
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	5	3	7
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	9	62	3	N	-0-	3	4
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	3		7
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	61	3	N	1	3	5
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	9	56	3	N	-0-		5
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	7	1			N	NO RPT		5
							8	1						

NOLEN PARTNERS A		WELL #: 1282		RRCID -> 254456		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970					
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-		-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-		-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-		-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408												
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	7 1	56 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	125	6 1	56 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	63	-0-	63	188	6 1	57 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	62	-0-	62	250	7 1	55 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	250			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436												
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	8 1	71 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	155	7 1	69 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	82	-0-	82	237	8 1	74 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	316	9 1	70 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	316			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283												
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 1	14 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	50	-0-	50	65	4 1	46 3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	55	-0-	55	120	5 1	50 3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	54	-0-	54	174	5 1	49 3	Y	-0-			1
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			Y	NO RPT			1

WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054												
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	N	1			2
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	14 1	199 3	N	-0-	1 1		1
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	N	-0-			1
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	13 1	186 3	N	-0-			1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	N	-0-			1
05	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			1

WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586												
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			4
01	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691 3		N	-0-			4
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			4
03	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691 3		N	-0-			4
04	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 3		N	-0-			4
05	1705 N NO RPT	-0-	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
						//CONT.// 875310	WELL #: 303	RRCID -> 254772	COMPL. DATE 12/26/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6912	- 7120
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	EOM BALANCE
12	01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	N	-0-	-0-
02	03	558 N	550	-0-	-8	-0-	47	1	503	3	N	-0-	-0-
04	05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	3	N	-0-	-0-
		558 N	535	-0-	-23	-0-	41	1	494	3	N	-0-	-0-
		540 N	506	-0-	-34	-0-	33	1	473	3	N	-0-	-0-
		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 40						WELL #: 10	RRCID -> 254869	COMPL. DATE 12/26/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256	- 8454	
12	01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	3	5 1 6
02	03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	3	2 1 7
04	05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	3	3 1 7
		194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	3	3 1 7
		210 N	189	-0-	-21	-0-	15	1	171	3	N	3	2 1 8
		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	8

MAYER RANCH 40						WELL #: 9	RRCID -> 254871	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220	- 8470	
12	01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	3	8 1 9
02	03	372 N	217	-0-	-155	-0-	19	1	194	3	N	4	4 1 9
04	05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	3 1 6
		343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	N	4	2 1 8
		210 N	189	-0-	-21	-0-	15	1	171	3	N	3	3 1 8
		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	8

CANYON RANCH						WELL #: 121E	RRCID -> 254885	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 3685	- 5282	
12	01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-	2
02	03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-	2
04	05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-	2
		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-	2
		1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	3			N	-0-	2
		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	2

CANYON RANCH						WELL #: 9015E	RRCID -> 254928	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5330	- 6016	
12	01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
02	03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	-0-
04	05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	-0-
		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

MRS MAY M RAY						WELL #: 5	RRCID -> 254929	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8968	- 9130	
12	01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-	-0-
02	03	279 N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	3	N	-0-	-0-
04	05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-	-0-
		228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-	-0-
		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-	-0-
		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER MINNIE 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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 254934	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 8352	PERF. 6372	-		8148	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	13 1	253 3	N	-0-	-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-	-0-	
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	12 1	254 3	N	-0-	-0-	
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	11 1	238 3	N	-0-	-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 254934	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 8352	PERF. 6250	-		8060	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	418 2		Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	390	-0-	390	808	390 2		Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	408	-0-	408	1216	408 2		Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	367	-0-	367	1583	367 2		Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1583			Y	NO RPT	1	

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 254935	COMPL. DATE 08/29/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5592	-		7290	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-	-0-	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-	
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-	-0-	
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 3		N	-0-	-0-	
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		WELL #: 2		RRCID -> 254944	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7004	-		7210	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34 1	476 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	29 1	304 3	N	-0-	-0-	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50 1	670 3	N	-0-	-0-	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47 1	566 3	N	-0-	-0-	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	34 1	488 3	N	-0-	-0-	
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAUTHORN 17		WELL #: 5		RRCID -> 254951	COMPL. DATE 09/20/2009	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 5070	-		6642	
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	134 1	461 3	N	-0-	-0-	
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	116 1	430 3	N	-0-	-0-	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	122 1	401 3	N	-0-	-0-	
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	127 1	437 3	N	-0-	-0-	
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	100 1	405 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 148		RRCID -> 254956	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 6157	PERF. 5070	-		5864	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 254960		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6344 - 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	* PERF CODE	EOM BALANCE
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	463 3	N	5				18
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24 1	471 3	N	6	11	1		13
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21 1	446 3	N	8				21
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	481 3	N	5	14	1		12
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	464 3	N	5				17
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	6 9		N	NO RPT				17
MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 255189		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 7450 - 8384			
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	246 3	N	3	6	1		8
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	254 3	N	4	3	1		9
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	234 3	N	3	3	1		9
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	24 1	248 3	N	4	3	1		10
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	246 3	N	3	3	1		10
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	3 9		N	NO RPT				10
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255249		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 3	N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-				-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT				-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255251		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7140 - 8252			
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19 1	216 3	N	4	9	1		11
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	207 3	N	2	4	1		9
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1	188 3	N	3	3	1		9
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	19 1	203 3	N	3	3	1		9
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	193 3	N	3	3	1		9
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	3 9		N	NO RPT				9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394													
12		171 N	171	-0-	-0-		14 1	155 3	N	2	3 1		4
							2 9						
01		174 N	174	-0-	-0-		15 1	156 3	N	3	2 1		5
							3 9						
02		169 N	169	-0-	-0-		14 1	153 3	N	2	2 1		5
							2 9						
03		187 N	187	-0-	-0-		16 1	168 3	N	3	2 1		6
							3 9						
04		180 N	175	-0-	-5		14 1	159 3	N	2	2 1		6
							2 9						
05		186 N	NO RPT	-0-	-186				N	NO RPT			6

MAYER RANCH 40		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394				
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806				
12		80 N	80	-0-	-0-		8 1	72 3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	79	-0-	79		7 1	72 3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	75	-0-	75		7 1	68 3	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	77	-0-	77		7 1	70 3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	75	-0-	75		7 1	68 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946				
12		1019 N	1019	-0-	-0-		47 1	958 3	N	13			40
							14 9						
01		1023 N	1012	-0-	-11		48 1	947 3	N	15	25 1		30
							17 9						
02		940 N	940	-0-	-0-		43 1	883 3	N	13			43
							14 9						
03		1023 N	994	-0-	-29		45 1	931 3	N	16	30 1		29
							18 9						
04		990 N	944	-0-	-46		42 1	892 3	N	9			38
							10 9						
05		992 N	NO RPT	-0-	-992				N	NO RPT			38

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255294		COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542				
12		55 N	55	-0-	-0-		5 1	50 3	N	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13		4 1	45 3	N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-		4 1	40 3	N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19		4 1	39 3	N	-0-			-0-
04		60 N	34	-0-	-26		3 1	31 3	N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 29		RRCID -> 255335		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138				
12		252 N	252	-0-	-0-		17 1	235 3	N	-0-			-0-
01		248 N	213	-0-	-35		18 1	195 3	N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-		13 1	176 3	N	-0-			-0-
03		248 N	202	-0-	-46		16 1	186 3	N	-0-			-0-
04		210 N	183	-0-	-27		12 1	171 3	N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255337		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388		
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
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170		
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	69 1	555 3	Y	4	29 1
						4 9				
01	DLQ G-10	604	-0-	604	604	62 1	541 3	Y	1	
						1 9				9
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1127	48 1	475 3	Y	-0-	9
03	DLQ G-10	606	-0-	606	1733	67 1	517 3	Y	20	29
						22 9				
04	DLQ G-10	557	-0-	557	2290	61 1	481 3	Y	14	43
						15 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2290			Y	NO RPT	43

CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154		
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	37 1	127 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	28 1	104 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	257	29 1	96 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	108	-0-	108	365	24 1	84 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	476	22 1	89 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	476			Y	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-	35
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-	35
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	N	-0-	35
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	N	-0-	35
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-	35
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	35

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255640		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138		
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	730	-0-	730	730	730 2		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	681	-0-	681	1411	681 2		Y	-0-	2
03	DLQ G-10	765	-0-	765	2176	765 2		Y	-0-	2
04	DLQ G-10	720	-0-	720	2896	720 2		Y	-0-	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2896			Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 112		//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	PROD	AMT	CODE

CANYON RANCH 112		WELL #:	10E	RRCID ->	255778	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4526 - 6348
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	1
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-	1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	1
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3	N	-0-	1
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3	N	-0-	1
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH 112		WELL #:	9E	RRCID ->	255780	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 4600 - 6328
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	1
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	1
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	1
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-	1
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER-JONES 190		WELL #:	13	RRCID ->	255783	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5882 - 8666
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #:	13E	RRCID ->	255836	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 4554 - 5406
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #:	11E	RRCID ->	255838	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 4552 - 6322
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-	-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #:	12	RRCID ->	255840	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5190 - 8498
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	N	1	1 1
						1	9			
01	558 N	470	-0-	-88	-0-	36	1	N	1	1 1
						1	9			
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1	1 1
						1	9			
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	35	1	N	-0-	1
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	34	1	N	-0-	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 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

WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326														
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			1
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			1
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			1
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			1
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			1

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756														
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	152	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	77	-0-	77	229	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	303	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832														
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	375	-0-	375	375	34	1	338	3	Y	3	3 8		-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	748	34	1	339	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	380	-0-	380	1128	36	1	344	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	360	-0-	360	1488	32	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1488					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632														
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	23	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	465	19	1	194	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	691	21	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	241	-0-	241	932	22	1	219	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	932					Y	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174														
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	322	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	485	15	1	148	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	520	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	520					Y	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484														
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	44	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	65	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	86	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 6721		PERF. 4602 - 6292				
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	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		2	
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3		N	-0-		2	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		2	
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3		N	-0-		2	
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		N	-0-		2	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		2	

WILSON, DUKE		WELL #: 3417		RRCID -> 256166		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5304 - 6412	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	313 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	26 1	306 3	N	-0-		-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23 1	275 3	N	-0-		-0-	
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	24 1	288 3	N	-0-		-0-	
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	23 1	277 3	N	-0-		-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL-MAY M RAY "I"		WELL #: 3		RRCID -> 256167		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8284 - 8626	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4732 - 6100	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-	
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6840		PERF. 5290 - 6326	
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	474 3	N	-0-	1 1	-0-	
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40 1	479 3	N	1		1	
						1 9						
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	N	-0-	1 1	-0-	
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	37 1	449 3	N	1		1	
						1 9						
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	33 1	397 3	N	-0-	1 1	-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1274S		RRCID -> 256178		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4770 - 6146	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2205		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
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	887	-0-	887	887	91	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	771	-0-	771	1658	75	1	696	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	824	-0-	824	2482	78	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	855	-0-	855	3337	107	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3337					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 5230 - 8582				
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	N	4	4	1			5
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	2	3	1			4
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	N	2	3	1			3
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	938	3	N	4	1	1			6
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	N	3	6	1			3
05	744 N NO RPT		-0-	-744	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256273		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 5364 - 8550				
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	N	3	3	1			4
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	797	3	N	3	3	1			4
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	N	3	3	1			4
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	63	1	762	3	N	2	1	1			5
04	840 N	687	-0-	-153	-0-	53	1	632	3	N	2	5	1			2
05	837 N NO RPT		-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620			PERF. 5392 - 7674				
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	N	1	1	1			2
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	62	1	733	3	N	-0-	1	1			1
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	705	3	N	1	1	1			1
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	60	1	719	3	N	2	1	1			2
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	55	1	661	3	N	1	2	1			1
05	806 N NO RPT		-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 8668			PERF. 5392 - 8402				
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	N	1	2	1			2
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	625	3	N	2	2	1			2
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	N	-0-	1	1			1
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	N	1					2
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	53	1	630	3	N	1	2	1			1
05	558 N NO RPT		-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308														
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-	

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306														
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			1	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			1	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			1	
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			1	
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			1	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			1	

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368														
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	28	1	328	3	N	-0-		-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	26	1	316	3	N	-0-		-0-	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-		-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462														
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	2	3	1	3
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	24	1	255	3	N	4	4	1	3
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	3	2	1	4
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	5	4	1	5
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	6	7	1	4
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				4

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448														
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	20	1	213	3	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	N	-0-			-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE			//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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1778		RRCID -> 256599	COMPL. DATE 03/22/2010				TOTAL DEPTH 8721	PERF. 5148	-		8608		
12		471 N	471	-0-	-0-	35	1	435	3	N	1	1	1			1
01		558 N	503	-0-	-55	39	1	463	3	N	1	1	1			1
02		466 N	466	-0-	-0-	36	1	429	3	N	1	1	1			1
03		483 N	483	-0-	-0-	37	1	446	3	N	-0-					1
04		480 N	395	-0-	-85	31	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT					-0-
LANCASTER 3			WELL #: 6		RRCID -> 256761	COMPL. DATE 03/27/2010				TOTAL DEPTH 6609	PERF. 5904	-		6330		
12		3 N	3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	5	2	3		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	7	2	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	8	1	3		Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8				Y	NO RPT					-0-
LANCASTER 155			WELL #: 10		RRCID -> 256762	COMPL. DATE 04/02/2010				TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6040	-		6426		
12		38 N	38	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT					-0-
JEFFERS 18			WELL #: 5		RRCID -> 256766	COMPL. DATE 05/09/2010				TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7388	-		8076		
12		77 N	77	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	171	-0-	171	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	364	19	174	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	214	-0-	214	578	20	194	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	753	22	153	3	Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	753				Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH 112			WELL #: 17E		RRCID -> 256768	COMPL. DATE 05/07/2010				TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4548	-		5480		
12		8 N	8	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03		8 N	5	-0-	-3	5	3			N	-0-					-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05		5 N	NO RPT	-0-	-5					N	NO RPT					-0-
LANCASTER 3			WELL #: 7		RRCID -> 256772	COMPL. DATE 05/22/2010				TOTAL DEPTH 6605	PERF. 5960	-		6390		
12		38 N	38	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	38	-0-	38	79	3	35	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	39	-0-	39	118	4	35	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	38	-0-	38	156	3	35	3	Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//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 #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354												
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588												
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66 1	917 3	N	5	7 1		8
01	1023 N	988	-0-	-35	-0-	82 1	877 3	N	26	18 1		16
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	29 9						
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	65 1	874 3	N	13	10 1		19
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	14 9						
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	78 1	933 3	N	11	15 1		15
						12 9						
						58 1	839 3	N	16	20 1		11
						18 9						
								N	NO RPT			11

WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516												
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	83 1	1160 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	102 1	1087 3	N	-0-			-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89 1	1208 3	N	-0-			-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	102 1	1224 3	N	-0-			-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81 1	1173 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442												
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 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-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776												
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	73 1	863 3	N	-0-			-0-
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	55 1	660 3	N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	49 1	590 3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	71 1	952 3	N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	64 1	812 3	N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN 25		//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 #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736																
12	2649 N	1885	-0-	-764	-0-	1873	3	12	9	N	11					50
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1	1	1792	3	N	7	52	1			5
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1697	3	8	9	N	7					12
03	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	20	1	1617	3	N	7					19
04	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	145	1	1421	3	N	4					23
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	4	9			N	NO RPT					23
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606																
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	2	2	1			3
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	24	1	261	3	N	9	6	1	1	8	5
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	4	3	1			6
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	254	3	N	2	4	1			4
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	17	1	246	3	N	5	6	1			3
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	6	9			N	NO RPT					3
MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890																
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	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-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636																
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234													
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	1095	3	N	8	9 1	12
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	103	1	1096	3	N	17	17 1	12
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	66	1	897	3	N	12	8 1	16
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	88	1	1048	3	N	21	16 1	21
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	72	1	1047	3	N	21	27 1	15
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	23	9			N	NO RPT		15

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642													
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	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-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594													
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-		3
01	1147 N	802	-0-	-345	-0-	802	3			N	-0-		3
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-		3
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-		3
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-		3
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		3

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012													
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-		-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790													
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	N	-0-		-0-
03	651 N	328	-0-	-323	-0-	26	1	302	3	N	-0-		-0-
04	600 N	409	-0-	-191	-0-	40	1	369	3	N	-0-		-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1	1	1	1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			1
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			29	3	N	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			1
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	3			N	-0-			1
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			1
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			1
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			1
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 37		RRCID ->	257311	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5408 - 6758	
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 804		RRCID ->	257312	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	3000 - 3740	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
05	13 N NO RPT	-0-	-0-	-13	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID ->	257321	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	7164 - 8488	
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	2	2 1 3
						2	9					
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	27	1	288	3	N	6	5 1 4
						7	9					
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	4	3 1 5
						4	9					
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	20	1	243	3	N	4	4 1 5
						4	9					
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	16	1	229	3	N	4	6 1 3
						4	9					
05	310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		3

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID ->	257323	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7336 - 8518	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID ->	257325	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6364 - 7590	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	156	7	1	70	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	239	8	1	75	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	82	-0-	82	321	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	321				Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID ->	257327	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6672 - 7632	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	35	1	353	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	361	-0-	361	749	33	1	328	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	377	-0-	377	1126	35	1	342	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	352	-0-	352	1478	32	1	320	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1478				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932		
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
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 31		RRCID -> 257336		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218		
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	755 3	N	-0-
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	69	1	736 3	N	-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	699 3	N	-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	62	1	736 3	N	-0-
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	49	1	713 3	N	-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT

CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT

CANYON RANCH 106		WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT

CANYON RANCH 110		WELL #: 6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CANYON RANCH 110		WELL #: 5E		RRCID -> 257481		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762		
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT

CANYON RANCH 113		WELL #: 13E		RRCID -> 257484		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CANYON RANCH 113		WELL #: 12E		RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 4622 - 6260		
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	EOM BALANCE
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		1
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	228 3		N	-0-		1
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		1
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216 3		N	-0-		1
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-	196 3		N	-0-		1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 5398 - 6614		
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 907E		RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6000 - 6624		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4550 - 6334		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 4690 - 6600		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 110		WELL #: 4E		RRCID ->	257492	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4616 - 5882		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1069X		RRCID ->	257746	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 4710 - 6482		
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257760		COMPL. DATE 03/07/2010			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN		WELL #: 2203		RRCID -> 257765		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108					
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1086	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1075	-0-	1075	1075	111	1	964	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	970	-0-	970	2045	94	1	876	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	867	-0-	867	2912	82	1	785	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	821	-0-	821	3733	103	1	718	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3733					Y	NO RPT			-0-

HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680					
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	3	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680					
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614					
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	21	1	222	3	N	3	4	1	2
						3	9							
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	2	1	1	3
						2	9							
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	7	4	1	6
						8	9							
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	5	7	1	4
						6	9							
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			4

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670					
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	N	-0-			-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	29	1	182	3	N	-0-			-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	17	1	208	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//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 #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974												
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	29	1	249	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	494	20	1	196	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	225	-0-	225	719	26	1	199	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	251	-0-	251	970	28	1	223	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	970					Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714												
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-	4
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-	4
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-	4
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-	4
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-	4
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT	4

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162												
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	17	1	3			Y	-0-	1
03	DLQ G-10	287	-0-	287	304	287	3			Y	-0-	1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-	1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	304					Y	NO RPT	1

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290												
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-	-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578												
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	N	-0-	-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000												
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654												
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	N	-0-			10
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	N	-0-			10
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	N	-0-			10
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	9 1	53 3	N	-0-			10
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-			10
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			10

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292												
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296												
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050												
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	48 1	571 3	N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	63 1	753 3	N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	63 1	768 3	N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	831 3	N	-0-			-0-
04	780 N	686	-0-	-94	-0-	50 1	636 3	N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568												
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	5 1	39 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	84	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	41	-0-	41	125	4 1	37 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	166	5 1	36 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166			Y	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490												
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	7 1	56 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	121	5 1	53 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	174	5 1	48 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	228	6 1	48 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178												
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1	334 3	N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23 1	279 3	N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36 1	432 3	N	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	448 3	N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33 1	425 3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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			
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46 1	438 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	43 1	432 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	454	-0-	454	929	41 1	413 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	466	-0-	466	1395	44 1	422 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	447	-0-	447	1842	40 1	407 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1842			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258498		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354			
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	141 1	1447 3	N	-0-			24
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	137 1	1377 3	N	36	39 1	3 8	18
						40 9						
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	128 1	1342 3	N	-0-			18
03	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	144 1	1428 3	N	-0-			18
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	137 1	1388 3	N	15			33
						17 9						
05	1581 N NO RPT		-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			33

DIEBITSCH 70		WELL #: 18		RRCID -> 258561		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	4 1	35 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	76	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	116	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	153	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	153			Y	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 109		RRCID -> 258562		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258567		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278			
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	157 1	1608 3	N	-0-			-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	156 1	1573 3	N	-0-			-0-
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	135 1	1411 3	N	-0-			-0-
03	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	149 1	1485 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	141 1	1428 3	N	-0-			-0-
05	1643 N NO RPT		-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-

FISH		WELL #: 203		RRCID -> 258570		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786			
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
03	558 N	433	-0-	-125	-0-	433 3	N	-0-		-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3	N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 108		RRCID -> 258584		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3 N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 31		RRCID -> 258604		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAHAM		WELL #: 302		RRCID -> 258605		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650		
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	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342		
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	105 1	1050 3 N	-0-		72
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	137 1	841 3 N	-0-		72
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	99 1	722 3 N	-0-		72
03	1147 N	879	-0-	-268	-0-	112 1	767 3 N	-0-		72
04	960 N	847	-0-	-113	-0-	97 1	750 3 N	-0-		72
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		72

PHILLIPS 7		WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054		
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3 N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	8 1	94 3 N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3 N	-0-		-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	6 1	85 3 N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3 N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

CUSENBARY W R 39		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640		
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3 N	-0-		2
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62 1	480 3 N	-0-		2
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	67 1	476 3 N	-0-		2
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	64 1	396 3 N	-0-		2
04	510 N	358	-0-	-152	-0-	27 1	331 3 N	-0-		2
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		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 STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340												
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218												
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			1
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			1
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			1
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			1
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			1
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534												
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392												
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	6 1	60 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	142	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	200	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	250	3 1	47 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	250			Y	NO RPT			-0-
EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268												
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	26	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	29	3 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29			Y	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496												
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19 1	195 3	N	-0-			-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	15 1	150 3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19 1	195 3	N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410												
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			1
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	685 3		N	-0-			1
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			1
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			1
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			1
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			1

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224												
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	113	4	1	60	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	145	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	53	-0-	53	198	3	1	50	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	198					Y	NO RPT	-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440												
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	13	1	133	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	180	-0-	180	326	10	1	170	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	190	-0-	190	516	12	1	178	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	167	-0-	167	683	10	1	157	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	683					Y	NO RPT	-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150												
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	5	1	42	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	90	4	1	39	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	134	4	1	40	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	177	5	1	38	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	177					Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658												
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-	2
01	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-	2
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-	2
03	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			N	-0-	2
04	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			N	-0-	2
05	1333 N NO RPT	-0-	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	2

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580												
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	15	17 1
						17	9					22
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	8	1	297	3	Y	6	28
						7	9					
02	DLQ G-10	195	-0-	195	507	6	1	185	3	Y	4	17 1
						4	9					15
03	DLQ G-10	40	-0-	40	547	1	1	38	3	Y	1	6 1
						1	9					10
04	DLQ G-10	50	-0-	50	597	1	1	49	3	Y	-0-	4 1
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	597					Y	NO RPT	6
												6

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020												
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1068	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	124	1	1078	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2331	110	1	1019	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1220	-0-	1220	3551	115	1	1105	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1147	-0-	1147	4698	144	1	1003	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4698					Y	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474		-		8106		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6320		-		8800		
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1779		RRCID -> 260080		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7338		-		8904		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 7580		-		8578		
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	-0-			-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	35	1	363	3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 260085		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7486		-		8365		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 260087		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7558		-		8466		
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698		PERF. 7282		-		8408		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1604		RRCID -> 260092		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290					
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
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	115	1	994	3	N	-0-			101
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	3	N	-0-			101
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	95	1	551	3	N	-0-			101
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	171	1	909	3	N	1			102
						1	9							
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	136	1	947	3	N	-0-			102
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			102

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260103		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174					
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	142	1	1219	3	Y	-0-			135
01	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	133	1	1161	3	Y	-0-			135
02	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2454	171	1	989	3	Y	-0-			135
03	DLQ G-10	1282	-0-	1282	3736	203	1	1079	3	Y	-0-			135
04	DLQ G-10	1143	-0-	1143	4879	143	1	1000	3	Y	-0-			135
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4879					Y	NO RPT			135

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406					
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-			139
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	16	1	136	3	Y	-0-			139
02	DLQ G-10	134	-0-	134	286	20	1	114	3	Y	-0-			139
03	DLQ G-10	153	-0-	153	439	24	1	129	3	Y	-0-			139
04	DLQ G-10	218	-0-	218	657	27	1	191	3	Y	-0-			139
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	NO RPT			139

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312					
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	6	11	1	14
						7	9							
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	N	8	6	1	16
						9	9							
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	431	3	N	6	6	1	16
						7	9							
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	40	1	423	3	N	7	6	1	17
						8	9							
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	36	1	406	3	N	6	6	1	17
						7	9							
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			17

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046					
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	665	3	N	-0-			-0-
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	65	1	567	3	N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	95	1	550	3	N	-0-			-0-
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	109	1	579	3	N	-0-			-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	100	1	701	3	N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 260209		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136					
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340					
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			1
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			1
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			1
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			1
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294					
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634					
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	3	N	-0-			1
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	39	1	301	3	N	-0-			1
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	3	N	-0-			1
03	434 N	282	-0-	-152	-0-	39	1	243	3	N	-0-			1
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	21	1	258	3	N	-0-			1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			1

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598					
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-			20
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	17	1	135	3	N	-0-			20
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-			20
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	20	1	126	3	N	-0-			20
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	N	-0-			20
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			20

SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684					
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232			
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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260608		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866			
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	78	1	1083	3	N	6	8 1 10
01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	95	1	1016	3	N	20	17 1 13
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	22	9	981	3	N	15	9 1 19
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	73	1	1027	3	N	16	16 1 19
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	17	9	1079	3	N	18	24 1 13
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	74	1			N	NO RPT	13

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260610		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460			
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	3	N	14	16 1 21
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	15	9	1231	3	N	20	24 1 2 8 15
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	3	N	11	9 1 17
03	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	22	9	1056	3	N	24	18 1 23
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	91	1	1182	3	N	27	32 1 18
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	12	9			N	NO RPT	18

MARIGLIANO		WELL #: 1603		RRCID -> 260613		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378			
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	3	Y	-0-	76
01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	60	1	523	3	Y	1	77
02	DLQ G-10	535	-0-	535	1119	79	1	456	3	Y	-0-	77
03	DLQ G-10	567	-0-	567	1686	90	1	476	3	Y	1	78
04	DLQ G-10	617	-0-	617	2303	1	9	540	3	Y	-0-	78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2303	77	1			Y	NO RPT	78

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380			
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	1 1 1
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	2	1 1 2
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	9	39	3	N	1	1 1 2
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	1	1 1 2
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	1	1 1 2
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260618		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 19		RRCID -> 260685		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707			
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390			
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-	-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 10		RRCID -> 260866		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664			
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	58	1	450	3	N	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	68	1	485	3	N	-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	53	1	328	3	N	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		7

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638			
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	1
						1	9				2
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		1

CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590			
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	459	3	N	-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	3	N	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	3	N	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	75	1	462	3	N	-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	33	1	404	3	N	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY WR 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 13		RRCID -> 260876		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5272 - 5636	
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
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29 1	309 3	N	-0-		7
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	40 1	310 3	N	-0-		7
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	44 1	312 3	N	-0-		7
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	51 1	315 3	N	-0-		7
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	19 1	237 3	N	-0-		7
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		7

JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7314 - 8198	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	43 1	371 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	526	-0-	526	940	51 1	475 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	422	-0-	422	1362	40 1	382 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1706	43 1	301 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1706			Y	NO RPT		-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6416 - 6538	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 8		RRCID -> 260919		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 5684 - 5932	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 4968 - 6540	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	77	3 1	47 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	129	3 1	49 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	38	-0-	38	167	2 1	36 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	167			Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 16		RRCID -> 261047		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5402 - 5680	
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	40 1	429 3	N	-0-		1
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	49 1	385 3	N	-0-		1
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	96 1	686 3	N	-0-		1
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	72 1	445 3	N	-0-		1
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	38 1	465 3	N	-0-		1
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		1

EPPS, H.C. #39		WELL #: 19		RRCID -> 261382		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 4990 - 5255	
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	20 1	198 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	492	16 1	258 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	257	-0-	257	749	17 1	240 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	205	-0-	205	954	12 1	193 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	954			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2504		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

12	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	1	1	3170	3	N	18			89
01	3906 X	3126	-0-	-780	-0-	20	9	3110	3	N	13	93	1	9
02	3596 X	2955	-0-	-641	-0-	14	9	12	9	N	11			20
03	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	2943	3	2994	3	N	13			33
04	3210 X	3015	-0-	-195	-0-	37	1	2728	3	N	8			41
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	14	9			N	NO RPT			41

HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 7123			PERF. 4852 - 5271		
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			1
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	1	1	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	6	1	453	3	N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1702		RRCID -> 261414		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7382 - 7984		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			116
01	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			116
02	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	74	5	29	3	Y	-0-			116
03	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	107	5	28	3	Y	-0-			116
04	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	141	4	30	3	Y	-0-			116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			116

POWELL 13A		WELL #: 1H		RRCID -> 261635		COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 7548			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261637		COMPL. DATE 01/13/2011			TOTAL DEPTH 8375			PERF. 7414 - 8276		
12	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	287	1	2949	3	N	-0-			8
01	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	287	1	2898	3	N	-0-	6	1	2
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	284	1	2967	3	N	-0-			2
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	306	1	3045	3	N	-0-			2
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	292	1	2950	3	N	-0-			2
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6		RRCID -> 261638		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 8662			PERF. 7524 - 8452		
12	10602 X	7974	-0-	-2628	-0-	708	1	7266	3	N	-0-			5
01	9951 X	4648	-0-	-5303	-0-	419	1	4225	3	N	4	4	1	2
02	9077 X	6473	-0-	-2604	-0-	4	9	5907	3	N	-0-			2
03	7967 X	6633	-0-	-1334	-0-	566	1	6027	3	N	-0-			2
04	7710 X	6486	-0-	-1224	-0-	606	1	5902	3	N	-0-			2
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	584	1			N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 57		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972																
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-					19
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	N	-0-					19
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					19
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710																
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820																
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	N	55	15	1			57
						61	9									
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	29	1	276	3	N	1	23	1			35
						1	9									
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	N	4					39
						4	9									
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	30	1	277	3	N	12	19	1			32
						13	9									
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	39	1	254	3	N	-0-					32
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					32

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532																
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	123	-0-	123	-0-	310	8	115	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	-0-	390	5	75	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	390				Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972																
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	482	3	Y	9	20	1			22
						10	9									
01	DLQ G-10	456	-0-	456	-0-	55	1	390	3	Y	10					32
						11	9									
02	DLQ G-10	379	-0-	379	-0-	51	1	325	3	Y	3	19	1			16
						3	9									
03	DLQ G-10	854	-0-	854	-0-	104	1	717	3	Y	30	10	1			36
						33	9									
04	DLQ G-10	897	-0-	897	-0-	106	1	770	3	Y	19	13	1			42
						21	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2586				Y	NO RPT					42

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350																
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					1
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					1
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					1
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					1
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

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
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	N	-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	3	N	-0-
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	68	1	675	3	N	-0-
						2	9				
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	3	N	-0-
03	744 N	715	-0-	-29	-0-	67	1	648	3	N	-0-
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	60	1	603	3	N	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	-0-	5	1	183	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	-0-	5	1	170	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-	7	1	227	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	-0-	8	1	248	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	853		Y	NO RPT		-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262014		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432					
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	-0-			12
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	N	12	17	1	7
						13	9							
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	3	N	-0-			7
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	51	1	505	3	N	-0-			7
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	N	6			13
						7	9							
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			13

KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308					
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	196	-0-	196	421	196	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	231	-0-	231	652	231	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	849	197	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	849					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 7		RRCID -> 262074		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054					
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-			9
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-	6	1	3
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-			3
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-			3
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	20	1	203	3	N	-0-			3
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			3

MARIGLIANO		WELL #: 1605		RRCID -> 262079		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394					
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	-0-			123
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-			123
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	N	1			124
						1	9							
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	24	1	126	3	N	-0-			124
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	N	-0-			124
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			124

CAUTHORN 86		WELL #: 12		RRCID -> 262081		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398					
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	81	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	62	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	278	-0-	278	572	64	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	290	-0-	290	862	65	1	225	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	260	-0-	260	1122	52	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1122					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1607		RRCID -> 262082	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6922	- 8140						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-

MEADOR 178		WELL #: 15	RRCID -> 262084	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 7653	PERF. 6152	- 7490					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 25H	RRCID -> 262090	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 7605	- 7611					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK 58		WELL #: 7	RRCID -> 262095	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6862	- 7826					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17	RRCID -> 262150	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 5242	- 8858					
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	58 1	716 3	N	2	2 1		3
						2 9						
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	59 1	704 3	N	2	2 1		3
						2 9						
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55 1	656 3	N	2	2 1		3
						2 9						
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58 1	695 3	N	2	1 1		4
						2 9						
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	56 1	662 3	N	2	4 1		2
						2 9						
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 175		//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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 175		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 262152		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 5498 - 7728				
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	74 1	915 3	N		4	2 1				4
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	4 9 61 1	728 3	N		2	3 1				3
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 9 55 1	664 3	N		1	2 1				2
03		992 N	973	-0-	-19	-0-	1 9 74 1	896 3	N		3	1 1				4
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	3 9 96 1	1142 3	N		4	4 1				4
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	4 9		N		NO RPT					4

MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID -> 262153		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 8317			PERF. 6476 - 6900				
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 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		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N		-0-					-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N		-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8097			PERF. 5710 - 8008				
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	44 1	550 3	N		1	1 1				1
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	1 9 45 1	540 3	N		1	1 1				1
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	1 9 41 1	494 3	N		1	1 1				1
03		589 N	550	-0-	-39	-0-	1 9 42 1	508 3	N		-0-					1
04		570 N	537	-0-	-33	-0-	41 1	495 3	N		1	1 1				1
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9		N		NO RPT					1

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7396 - 8238				
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	56 1	283 3	Y		-0-					155
01		DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	67 1	218 3	Y		-0-					155
02		DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	51 1	226 3	Y		-0-					155
03		DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	57 1	245 3	Y		-0-					155
04		DLQ G-10	274	-0-	274	-0-	58 1	216 3	Y		-0-					155
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					155

MARIGLIANO		WELL #: 1502		RRCID -> 262160		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7320 - 7370				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					88
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-					88
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	20 1	118 3	N		-0-					88
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 3	N		-0-					88
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	N		-0-					88
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT					88

POWELL 14		WELL #: 4		RRCID -> 262161		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 8560			PERF. 7398 - 8464				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1609		RRCID -> 262167		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390				
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
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262222		COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990				
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	15	1	133	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	329	-0-	329	477	33	1	296	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	262	-0-	262	739	32	1	230	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	169	-0-	169	908	24	1	145	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	908					Y	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262223		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436				
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	3	4 1	6
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	2	2 1	6
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	2	2 1	6
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	15	1	157	3	N	2	2 1	6
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	152	3	N	2	2 1	6
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	2	9			N	NO RPT		6

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262416		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100				
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	17	1	169	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	167	-0-	167	353	15	1	152	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	175	-0-	175	528	16	1	159	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	167	-0-	167	695	15	1	152	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 4		RRCID -> 262486		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460				
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	3	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	21	1	204	3	N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262729		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236				
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	N	-0-		6
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	34	1	342	3	N	-0-	4 1	2
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-		2
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	42	1	420	3	N	-0-		2
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	N	-0-		2
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REYNOLDS 25		//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

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262772		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156			
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308 3	N	-0-		187
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	32	1	282 3	N	-0-		187
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	45	1	262 3	N	-0-		187
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	51	1	271 3	N	-0-		187
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319 3	N	-0-		187
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		187

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228			
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406 3	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	41	1	361 3	N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312 3	N	-0-		-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	62	1	331 3	N	-0-		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379 3	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263013		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374			
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	194 3	N	3	4 1	6
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	179 3	N	2	2 1	6
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	172 3	N	2	2 1	6
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	17	1	179 3	N	3	2 1	7
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	173 3	N	2	2 1	7
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		7

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263016		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 263039		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
01	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	3		N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3		N	-0-		-0-
04	300 N	24	-0-	-276	-0-	24	3		N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263040		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290		
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
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	41	1 419 3	N	-0-		2
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	41	1 418 3	N	-0-	2 1	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1 401 3	N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1 407 3	N	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1 391 3	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2505		RRCID -> 263324		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424		
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1 161 3	N	-0-		1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1 119 3	N	-0-		1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1 97 3	N	-0-		1
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	19	1 99 3	N	-0-		1
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1 132 3	N	-0-		1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		1

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036		
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	53	1 543 3	N	-0-		17
01	713 N	548	-0-	-165	-0-	49	1 495 3	N	4	15 1	6
						4	9				
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	79	1 825 3	N	-0-		6
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	87	1 869 3	N	-0-		6
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	76	1 773 3	N	4		10
						4	9				
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		10

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500		
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1 291 3	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28	1 284 3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1 277 3	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1 290 3	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1 279 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050		
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1 169 3	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	16	1 157 3	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1 146 3	N	-0-		-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1 148 3	N	-0-		-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	14	1 142 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL 15		WELL #: 1		RRCID -> 263421		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26	1 128 3	N	-0-		54
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1 101 3	N	-0-		54
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1 102 3	N	-0-		54
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	25	1 107 3	N	-0-		54
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1 98 3	N	-0-		54
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		54

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//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 #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 2		RRCID -> 263803		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420			
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549 3	N	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	541 3	N	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500 3	N	-0-		-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	49	1	515 3	N	-0-		-0-
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	44	1	488 3	N	-0-		-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 263962		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482			
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	83	1	920 3	N	13	22 1	28
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	90	1	922 3	N	13	11 1	30
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	853 3	N	13	11 1	32
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	85	1	896 3	N	12	11 1	33
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	77	1	857 3	N	14	11 1	36
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	15	9		N	NO RPT		36

POWELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 264163		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426			
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	353 3	Y	19	8 1	29
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	21	9	352 3	Y	1	15 1	15
02	DLQ G-10	372	-0-	372	765	36	1	334 3	Y	2	5 1	12
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1179	38	1	361 3	Y	14	6 1	20
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1556	15	9	326 3	Y	4	6 1	18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1556	4	9		Y	NO RPT		18

POWELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 264164		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020			
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	117	1	1010 3	Y	54	24 1	82
01	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	59	9	993 3	Y	4	43 1	43
02	DLQ G-10	840	-0-	840	1951	81	1	755 3	Y	4	14 1	33
03	DLQ G-10	1249	-0-	1249	3200	4	9	1090 3	Y	42	18 1	57
04	DLQ G-10	949	-0-	949	4149	113	1	820 3	Y	10	18 1	49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4149	46	9		Y	NO RPT		49

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FISHER 131		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 264165		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122							
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
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	79	1	636	3	Y	5	33	1			9
01	DLQ G-10	712	-0-	712	712	73	1	638	3	Y	1					10
02	DLQ G-10	624	-0-	624	1336	57	1	567	3	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	682	-0-	682	2018	75	1	579	3	Y	25					35
04	DLQ G-10	90	-0-	90	2108	28	9									37
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2108	10	1	78	3	Y	2					37
						2	9									
HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264270		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970							
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264454		COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168							
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	N	3	4	1			5
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	47	1	496	3	N	9	8	1			6
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10	9									9
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	36	1	487	3	N	7	4	1			9
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	8	9									10
05	558 N NO RPT		-0-	-558	-0-	42	1	507	3	N	10	9	1			10
						11	9									6
						33	1	483	3	N	8	12	1			6
						9	9									6
MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 264543		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWELL 14		WELL #: 6		RRCID -> 264595		COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD SB		WELL #: 29		RRCID -> 264596		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324							
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	3	N	-0-					21
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	63	1	386	3	N	-0-					21
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	3	N	-0-					21
03	527 N	364	-0-	-163	-0-	46	1	318	3	N	-0-					21
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	38	1	297	3	N	-0-					21
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT					21

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #: 285H		RRCID ->	264681	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7445 - 10752	
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
12	2697 X	2580	-0-	-117	-0-	225 1	2355 3	N	-0-		97
01	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	269 1	2296 3	N	-0-		97
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	217 1	2142 3	N	-0-		97
03	2573 N	2223	-0-	-350	-0-	212 1	2011 3	N	-0-		97
04	2490 N	2447	-0-	-43	-0-	278 1	2169 3	N	-0-		97
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		97

FISHER 132		WELL #: 3		RRCID ->	264682	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7418 - 7606	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID ->	264823	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6630 - 8058	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-	-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	6 1	133 3	N	-0-	-0-	
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID ->	265654	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2662 - 7122	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARIGLIANO		WELL #: 1703H		RRCID ->	266155	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7370 - 9713	
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	201 1	1730 3	Y	8		429
01	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	197 1	1713 3	Y	22		451
02	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3787	265 1	1532 3	Y	51	194 1	308
03	DLQ G-10	1957	-0-	1957	5744	306 1	1626 3	Y	23		331
04	DLQ G-10	2149	-0-	2149	7893	264 1	1845 3	Y	36		367
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7893	40 9		Y	NO RPT		367

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 9		RRCID ->	266673	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7404 - 8212	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54 1	556 3	N	-0-		6
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53 1	537 3	N	-0-	4 1	2
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50 1	522 3	N	-0-		2
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	56 1	557 3	N	-0-		2
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	53 1	538 3	N	-0-		2
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		2

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 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
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-			1
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-	1 1		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268243	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352	- 8346	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	143 3	Y	3	3 1		8
01	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	16 1	140 3	Y	2	5 1		5
02	DLQ	G-10	156	-0-	156	314	15 1	139 3	Y	2	2 1		5
03	DLQ	G-10	152	-0-	152	466	14 1	136 3	Y	2	2 1		5
04	DLQ	G-10	123	-0-	123	589	15 1	105 3	Y	3	2 1		6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	589			Y	NO RPT			6

POWELL 7		WELL #:		5	RRCID ->	268249	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7358	- 8134	
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	149 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	16 1	143 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	310	15 1	136 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	162	-0-	162	472	15 1	147 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	153	-0-	153	625	19 1	134 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	625			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #:		2	RRCID ->	268251	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6884	- 8114	
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	379 3	N	3	3 1		4
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	34 1	364 3	N	7	6 1		5
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	290 3	N	4	3 1		6
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	397 3	N	7	6 1		7
04		390 N	358	-0-	-32	-0-	23 1	328 3	N	6	9 1		4
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			4

MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		5	RRCID ->	268252	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 6932	- 8146	
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	58 1	814 3	N	4	6 1		7
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	77 1	820 3	N	16	12 1		11
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	58 1	783 3	N	13	8 1		16
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	69 1	826 3	N	13	14 1		15
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	55 1	803 3	N	14	19 1		10
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//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
WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228													
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	N	5	11	14
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	6	9	359	3	N	5	5	14
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	N	5	5	14
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	31	1	324	3	N	4	5	13
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	27	1	303	3	N	5	4	14
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	6	9			N	NO RPT		14

MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268254		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76		156
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	80	1	461	3	N	-0-		156
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	111	1	589	3	N	9		165
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10	9	475	3	N	-0-		165
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	68	1			N	NO RPT		165

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270864		COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070				
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	12		405
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13	9	561	3	N	18		423
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	2		425
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	20	9	605	3	N	24		449
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	39	1	547	3	N	3		452
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	26	9			N	NO RPT		452

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530				
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	137	1	1694	3	N	-0-		259
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	141	1	1683	3	N	-0-		259
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	1494	3	N	-0-		259
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	129	1	1549	3	N	-0-		259
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	123	1	1470	3	N	-0-		259
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		259

XOG OPERATING LLC STEWART -1-		945921 WELL #: 1		RRCID -> 061404		COMPL. DATE 01/10/1975			TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	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		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	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		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	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		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	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		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	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		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID -> 129490		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112									
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396									
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226									
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113									
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914									
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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177									
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
12	465 N	44	-0-	-421	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	2	-0-	-277	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	50	-0-	-153	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-	
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-	-0-	

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290		
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252		
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288		
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230		
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 3	N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	226414	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4410 - 4430
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3	N	-0-	-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	227315	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	4699	PERF. 4275 - 4520
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3	N	-0-	-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	227468	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	4791	PERF. 3080 - 4304
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3	N	-0-	-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		3	RRCID ->	241393	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3080 - 3684
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3	N	-0-	-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		WELL #:		950479	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 6942 - 7023
MAYER		WELL #:		2A							
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-		
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-		
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-		-0-		
03		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-		-0-		
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-		
05		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-		-0-		

MAYER		WELL #:		3A		RRCID -> 202859		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		2		RRCID -> 087213		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	90 1 738 2	Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT		-0-		

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		WELL #:		501		RRCID -> 218201		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAWYER (ELLENBURGER)		81267 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:		53		RRCID -> 167626		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAWYER (LEONARD)		81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		100445		WELL #:		3		RRCID -> 178595		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676	
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	6 1	69 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		Y	-0-		-0-	
02		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC				378641								
ALDWELL RANCH				WELL #: 1305	RRCID -> 059280	COMPL. DATE 07/26/1974	TOTAL DEPTH 9488	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	Y	-0-			-0-
01		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	Y	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		620 N	115	-0-	-505 B	-0-	115 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		Y	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		Y	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310								
BLOODWORTH 139				WELL #: 5	RRCID -> 089087	COMPL. DATE 02/21/1980	TOTAL DEPTH 2036	PERF. 1693 - 1717				
12		T. A.	-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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
MEADOR 178				WELL #: 11	RRCID -> 258572	COMPL. DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 2002 - 2132				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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				
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	33 1	250 3	N	-0-		-0-
01		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	27 1	242 3	N	-0-		-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	32 1	222 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	39 1	237 3	N	-0-		-0-
04		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	35 1	231 3	N	-0-		-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT		-0-
MARIGLIANO				WELL #: 1501	RRCID -> 262355	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 6407	PERF. 3000 - 3086				
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYER , EDWIN S. JR. 'I'				WELL #: 5	RRCID -> 265937	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 2662 - 7122				
12		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	62 1	861 3	N	-0-		128
01		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	77 1	819 3	N	-0-		128
02		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	60 1	805 3	N	-0-		128
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		925 N	924	-0-	-1 B	-0-	71 1	853 3	N	-0-		128
*04		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	57 1	827 3	N	-0-		128
05		913 N	NO RPT	-0-	-913 B	-0-			N	NO RPT		128

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	272122	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 1283 - 3953
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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
12	3100 N	63	-0-	-3037	B	2061	7 1	56 3	N	-0-	25
01	2176 N	115	-0-	-2061	B	-0-	9 1	106 3	N	-0-	25
02	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	8 1	95 3	N	-0-	25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	10 1	89 3	N	-0-	25
04	120 N	95	-0-	-25	B	-0-	12 1	83 3	N	-0-	25
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT	25

MAYER 36		WELL #:		6	RRCID ->	279524	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 1840 - 5096
12	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	10 1	137 3	N	-0-	16
01	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	15 1	160 3	N	-0-	16
02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	26 1	227 3	N	1	17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				1 9				
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	22 1	134 3	N	-0-	17
*04	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	9 1	83 3	N	-0-	17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	17

MAYER 36		WELL #:		9	RRCID ->	279525	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 1812 - 4561
12	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	2 1	26 3	N	-0-	134
01	62 N	38	-0-	-24	B	-0-	3 1	35 3	N	-0-	134
02	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	19 1	167 3	N	-0-	134
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	3 1	17 3	N	-0-	134
04	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	1 1	13 3	N	-0-	134
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT	134

MAYER 36		WELL #:		11	RRCID ->	279526	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 2068 - 5171
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	21 1	298 3	N	27	70
							30 9			37 1	
01	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	40 1	438 3	N	-0-	70
02	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	41 1	353 3	N	14	84
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				15 9				
03	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	56 1	337 3	N	-0-	84
*04	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	39 1	340 3	N	5	89
							6 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	89

MAYER 36		WELL #:		7	RRCID ->	280012	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 2138 - 4513
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	30

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280799	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	2220 - 8530
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	
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	115		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	115		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	115		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	115		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	115		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	115		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21985 01/27/2023												

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	290049	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	1534 - 1554
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-		
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	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
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-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

JONES RANCH 157		WELL #:		3	RRCID ->	290654	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1804 - 1940
12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	B	17	Y	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	B	33	Y	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				33								
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	B	49	Y	-0-	-0-		
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	B	64	Y	-0-	-0-		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	64	Y	NO RPT	-0-		

SAWYER (LEONARD)		//CONT.// 81267 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BLOODWORTH 139		WELL #: 13		RRCID -> 290736		COMPL. DATE 05/17/2019			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654		
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	
12	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	263 1	680 3	N	-0-	-0-	
01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	142 1	692 3	N	-0-	-0-	
02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	172 1	856 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	200 1	867 3	N	-0-	-0-	
*04	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	146 1	794 3	N	-0-	-0-	
05	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

REINHARDT 6		WELL #: 17		RRCID -> 295922		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1744 - 2850		
12	0	30	-0-	30 B	1535	2 1	28 3	N	-0-	-0-	
01	0	32	-0-	32 B	1567	2 1	30 3	N	-0-	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	1567			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1567									
03	1602 N	35	-0-	-1567 B	-0-	4 1	31 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		100445									
JONES 121		WELL #: 17		RRCID -> 197215		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UPP OPERATING, LLC		875310									
MAYFIELD 40		WELL #: 2		RRCID -> 057869		COMPL. DATE 01/30/1974			TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 057870		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	78 1	771 3	N	-0-	1 1	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	82 1	783 3	N	-0-	-0-	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	75 1	721 3	N	-0-	-0-	
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	84 1	764 3	N	-0-	-0-	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	107 1	705 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "S"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 17		RRCID -> 119342		COMPL. DATE 12/04/1985		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7799 - 8013	
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
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	589 3	N	-0-		-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	28 1	565 3	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	519 3	N	-0-		-0-
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	27 1	548 3	N	-0-		-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	25 1	536 3	N	-0-		-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 34		RRCID -> 120320		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7628 - 7825	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "LLL"		WELL #: 142		RRCID -> 125228		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7858 - 7935	
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	631 3	N	-0-		-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	31 1	618 3	N	-0-		-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	558 3	N	-0-		-0-
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	28 1	579 3	N	-0-		-0-
04	630 N	562	-0-	-68	-0-	25 1	537 3	N	-0-		-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 126036		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7639 - 7739	
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 1	662 3	N	-0-		-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33 1	656 3	N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30 1	622 3	N	-0-		-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33 1	673 3	N	-0-		-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30 1	641 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH T		WELL #: 1803		RRCID -> 126037		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7887 - 8135	
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	60 1	1220 3	N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	63 1	1248 3	N	-0-		-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57 1	1181 3	N	-0-		-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62 1	1290 3	N	-0-		-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	58 1	1249 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "PPP"		WELL #: 154		RRCID -> 126459		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 6468 - 8089	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 127129		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 7904 - 8138	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 3	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 3	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	8 1	166 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 1		RRCID -> 128108		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "HHH"		WELL #: 135		RRCID -> 139139		COMPL. DATE 06/19/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE "B"		WELL #: 102		RRCID -> 152656		COMPL. DATE 09/15/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812			
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	38	1	359	3	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	N	-0-	-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	39	1	356	3	N	-0-	-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	51	1	336	3	N	-0-	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 152708		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950			
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	7	33 1 42
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	40	1	380	3	N	7	17 1 32
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	N	29	61
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	44	1	398	3	N	3	26 1 38
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	45	1	293	3	N	2	40
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	2	9			N	NO RPT	40

WARD, JOHN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152709		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560			
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	3	N	-0-	-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	101	1	408	3	N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	119	1	398	3	N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	N	-0-	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	493	3	N	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2502		RRCID -> 152714		COMPL. DATE 09/12/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962			
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	3	N	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	N	-0-	-0-
03	527 N	246	-0-	-281	-0-	21	1	225	3	N	-0-	-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010											
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	372 N	1	-0-	-371	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	15 3		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094											
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724											
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	15 1	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421											
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	87 1	N	8	10 1		12
						9 9					
01	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	110 1	N	35	24 1	1 8	22
						39 9					
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	84 1	N	15	13 1		24
						17 9					
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	101 1	N	15	20 1		19
						17 9					
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	82 1	N	25	28 1		16
						28 9					
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT			16

WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995												TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7768 - 7963
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
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-			-0-	
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-			-0-	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-	
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-	
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-	
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995												TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7617 - 7719
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995												TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7793 - 7878
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 3	N	-0-			-0-	
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	25 1	236 3	N	-0-			-0-	
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	N	-0-			-0-	
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	23 1	213 3	N	-0-			-0-	
04		240 N	212	-0-	-28	-0-	28 1	184 3	N	-0-			-0-	
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995												TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7872 - 8124
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-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995												TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7758 - 7814
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	212 3	N	26	11 1		27	
							29 9							
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	22 1	206 3	N	1	11 1		17	
							1 9							
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	191 3	N	5			22	
							6 9							
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	21 1	190 3	N	6	11 1		17	
							7 9							
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	28 1	184 3	N	-0-			17	
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			17	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995												TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7940 - 7968
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	N	-0-			-0-	
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-			-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	N	-0-			-0-	
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	7 1	75 3	N	-0-			-0-	
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	7 1	72 3	N	-0-			-0-	
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Z"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 2402		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

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088														
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	3	N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	18	1	182	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740														
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763														
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052														
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	33	24	1	29
						36	9							
01	465 N	171	-0-	-294	-0-	15	1	150	3	N	5			34
						6	9							
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	61	1	631	3	N	18	23	1	29
						20	9							
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	N	23			52
						25	9							
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	479	3	N	9			61
						10	9							
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			61

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867														
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	N	-0-			-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	39	1	356	3	N	-0-			-0-
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	51	1	333	3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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 #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909												
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
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891												
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	N	-0-		-0-
01		279 N	177	-0-	-102	-0-	17 1	160 3	N	-0-		-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	17 1	162 3	N	-0-		-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	39 1	359 3	N	-0-		-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	22 1	145 3	N	-0-		-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745												
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	21 1	428 3	N	-0-		-0-
01		496 N	493	-0-	-3	-0-	24 1	469 3	N	-0-		-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	435 3	N	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 3	N	-0-		-0-
04		480 N	456	-0-	-24	-0-	20 1	436 3	N	-0-		-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028												
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	15 1	147 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	155	-0-	155	317	14 1	141 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	167	-0-	167	484	16 1	151 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	165	-0-	165	649	15 1	150 3	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	649			Y	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052												
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	169 3	N	12	9 1	11
							13 9					
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	163 3	N	6		17
							7 9					
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	167 3	N	4	10 1	11
							4 9					
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	N	7		18
							8 9					
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	184 3	N	4		22
							4 9					
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		22

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834												
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	32 1	349 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	268	-0-	268	649	28 1	240 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	257	-0-	257	906	37 1	220 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	223	-0-	223	1129	23 1	200 3	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1129			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 4		RRCID -> 159782		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920		
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	BALANCE
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	718 3	N	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	716 3	N	-0-	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32 1	673 3	N	-0-	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	34 1	711 3	N	-0-	-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	32 1	693 3	N	-0-	-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 160911		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	23 1	183 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	16 1	201 3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	200	-0-	200	417	15 1	185 3	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	207	-0-	207	624	21 1	186 3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	197	-0-	197	821	24 1	173 3	Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	821			Y	NO RPT	1

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162478		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 302		RRCID -> 163258		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042		
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39 1	386 3	N	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	39 1	376 3	N	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	348 3	N	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	43 1	387 3	N	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	55 1	360 3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27 1	266 3	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24 1	233 3	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 3	N	-0-	-0-
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	17 1	152 3	N	-0-	-0-
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	13 1	88 3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980		
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46 1	937 3	N	-0-	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33 1	657 3	N	-0-	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36 1	746 3	N	-0-	-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	67 1	1379 3	N	-0-	-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	47 1	1001 3	N	-0-	-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 691 //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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944														
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	12	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	260	12	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	390	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	125	-0-	125	515	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	515					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	33	1	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128														
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	1	2	1	3
						1	9							
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	26	1	281	3	N	6	5	1	4
						7	9							
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	4	3	1	5
						4	9							
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	25	1	304	3	N	5	5	1	5
						6	9							
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	6	7	1	4
						7	9							
05	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT			4

WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966														
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	107	1	1145	3	N	-0-			-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	98	1	1173	3	N	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	80	1	1153	3	N	-0-			-0-
05	1302 N NO RPT		-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908														
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	-0-			-0-
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	60	1	641	3	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	N	-0-			-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	54	1	645	3	N	-0-			-0-
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	43	1	630	3	N	-0-			-0-
05	713 N NO RPT		-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//CONT.// 81267 691 //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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951											
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11 1	276 3	Y	-0-		42
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 1	246 3	Y	-0-		42
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		42
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		42
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		42
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		42

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981											
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981											
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	400 3	N	3	2 1	3
						3 9					
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	34 1	364 3	N	4	4 1	3
						4 9					
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	N	6	3 1	6
						7 9					
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	364 3	N	8	6 1	8
						9 9					
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	374 3	N	6	9 1	5
						7 9					
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		5

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870											
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29 1	401 3	Y	-0-		11
01	DLQ G-10	564	-0-	564	-0-	47 1	517 3	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	610	-0-	610	-0-	63 1	547 3	Y	-0-		11
03	DLQ G-10	649	-0-	649	-0-	92 1	557 3	Y	-0-		11
04	DLQ G-10	585	-0-	585	-0-	59 1	517 3	Y	8		19
						9 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2408		Y	NO RPT		19

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	66 1	954 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167485		COMPL. DATE 01/11/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798			
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51 1	484 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	47 1	473 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	498	-0-	498	1018	45 1	453 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	503	-0-	503	1521	47 1	456 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	515	-0-	515	2036	46 1	469 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2036			Y	NO RPT	-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #: 2		RRCID -> 168070		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725			
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	18 1	176 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	198	-0-	198	392	18 1	180 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	199	-0-	199	591	19 1	180 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	189	-0-	189	780	17 1	172 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	780			Y	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 6X		RRCID -> 168077		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651			
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	56 1	448 3	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	488	-0-	488	488	37 1	451 3	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	493	-0-	493	981	38 1	455 3	Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	507	-0-	507	1488	50 1	457 3	Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	498	-0-	498	1986	61 1	437 3	Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1986			Y	NO RPT	1	

MAYFIELD 46		WELL #: 10		RRCID -> 169156		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780			
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	74 1	590 3	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	662	-0-	662	662	50 1	612 3	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	656	-0-	656	1318	50 1	606 3	Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	665	-0-	665	1983	66 1	599 3	Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	648	-0-	648	2631	79 1	569 3	Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2631			Y	NO RPT	1	

MAYFIELD 46		WELL #: 11		RRCID -> 169158		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060			
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	297 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	25 1	306 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	339	-0-	339	670	26 1	313 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	343	-0-	343	1013	34 1	309 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	320	-0-	320	1333	39 1	281 3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1333			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 37		WELL #: 5		RRCID -> 169161		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636			
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
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1 78 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	11	1 121 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	155	-0-	155	287	16	1 139 3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	161	-0-	161	448	23	1 138 3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	156	-0-	156	604	16	1 139 3	Y	1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	604	1	9	Y	NO RPT		2

MAYER L		WELL #: 4		RRCID -> 169733		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946			
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1 133 3	N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1 137 3	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1 134 3	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1 142 3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1 139 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 11		RRCID -> 169735		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358			
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1 256 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256	19	1 237 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	722	36	1 430 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	390	-0-	390	1112	39	1 351 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	330	-0-	330	1442	40	1 290 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1442			Y	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 6		RRCID -> 169739		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1 47 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	5	1 57 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	121	6	1 53 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	185	9	1 55 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	62	-0-	62	247	6	1 56 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	247			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169742		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070			
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1 185 3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1 182 3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1 171 3	N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	20	1 181 3	N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	23	1 153 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 49		WELL #: 7		RRCID -> 170118		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1 157 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	21	1 233 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	465	22	1 189 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	230	-0-	230	695	33	1 197 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	218	-0-	218	913	22	1 196 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	913			Y	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 #: 303		RRCID -> 170119		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 170120		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 40		WELL #: 5		RRCID -> 170517		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134			
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	12	1	153	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	326	12	1	149	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	493	17	1	150	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	164	-0-	164	657	20	1	144	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 402		RRCID -> 170519		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060			
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-
						1	9				
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	N	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	22	1	142	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 170520		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RICHARDSON 6		WELL #: 5		RRCID -> 170686		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088			
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	45	1	551	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	524	-0-	524	1120	40	1	484	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	583	-0-	583	1703	58	1	525	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	593	-0-	593	2296	62	1	531	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2296					Y	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 691 //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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050													
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	10	1	125	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	134	-0-	134	269	10	1	124	3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	141	-0-	141	410	14	1	127	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	142	-0-	142	552	15	1	127	3	Y	-0-		1
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	552					Y	NO RPT		1

WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626													
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708													
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	130	6	1	57	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	197	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	67	-0-	67	264	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	264					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688													
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	41	1	405	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	887	40	1	401	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	451	-0-	451	1338	42	1	409	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	441	-0-	441	1779	40	1	401	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1779					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837													
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	N	-0-		-0-
05	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "KK"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
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

12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 1	611 3	N	-0-			5
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	31 1	607 3	N	1	3 1	1 8	2
						1 9						
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28 1	585 3	N	-0-			2
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	30 1	615 3	N	-0-	1 1		1
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	27 1	579 3	N	-0-			1
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 803	RRCID -> 172605		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7680 - 7858		-----	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	47 1	514 3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34 1	340 3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	9 1	99 3	N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	6 1	64 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #: 10	RRCID -> 172647		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 7664 - 7744		-----	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	12 1	127 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	236	10 1	87 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	339	15 1	88 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	440	10 1	91 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	440			Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1203	RRCID -> 172779		COMPL. DATE 02/07/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7540 - 7670		-----	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21 1	209 3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	194 3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	205 3	N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29 1	192 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #: 4	RRCID -> 173012		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7647 - 7781		-----	
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	403 3	Y	-0-			11
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	46 1	507 3	Y	3	3 8		11
						3 9						
02	DLQ G-10	482	-0-	482	1038	50 1	432 3	Y	-0-			11
03	DLQ G-10	513	-0-	513	1551	73 1	440 3	Y	-0-			11
04	DLQ G-10	491	-0-	491	2042	50 1	435 3	Y	5			16
						6 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2042			Y	NO RPT			16

RICHARDSON 4		WELL #: 5	RRCID -> 173410		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 7984 - 8004		-----	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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										
RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 173411		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8014 - 8164		
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
12	SWR 10	45	-0-	45	2091	3 1	42 3	Y	-0-			45
01	SWR 10	51	-0-	51	2142	4 1	47 3	Y	-0-			45
02	SWR 10	52	-0-	52	2194	4 1	48 3	Y	-0-			45
03	SWR 10	57	-0-	57	2251	6 1	51 3	Y	-0-			45
04	SWR 10	59	-0-	59	2310	6 1	53 3	Y	-0-			45
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2310			Y	NO RPT			45

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 173412		COMPL. DATE 05/30/1999		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7714 - 7799		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	108 1	1427 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	155 1	1903 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	1812	-0-	1812	3870	139 1	1673 3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	1929	-0-	1929	5799	192 1	1737 3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	1352	-0-	1352	7151	142 1	1210 3	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7151			Y	NO RPT			1

REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 173414		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 8006 - 8058		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 173416		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7806 - 7854		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3	N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	18 1	194 3	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 174335		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 8217 - 8228		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13 1	135 3	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	12 1	142 3	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	10 1	139 3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 174718		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176221		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 176442		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 176458		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 176459		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 176505		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 176596		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176642		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON 138		WELL #: 15		RRCID -> 176643		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950			
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53 1	705 3	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	1395	-0-	1395	1395	105 1	1290 3	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2797	107 1	1295 3	Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	1478	-0-	1478	4275	147 1	1331 3	Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	1505	-0-	1505	5780	158 1	1347 3	Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5780			Y	NO RPT	1	

MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176963		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176965		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 177323		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 177357		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177608		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46		WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000		
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
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	35 1	277 3	Y	-0-	6
01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	22 1	268 3	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	283	-0-	283	573	22 1	261 3	Y	-0-	4
03	DLQ G-10	284	-0-	284	857	28 1	256 3	Y	-0-	4
04	DLQ G-10	268	-0-	268	1125	33 1	235 3	Y	-0-	4
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1125			Y	NO RPT	4

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177628		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177807		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177809		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177812		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177819		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177824		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

12	79 N		79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		107	-0-	107	107	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		93	-0-	93	200	10	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		99	-0-	99	299	14	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	398	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	398					Y	NO RPT			-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

12	629 N		629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	3	Y	-0-			5
01	DLQ G-10		705	-0-	705	705	59	1	646	3	Y	-0-			5
02	DLQ G-10		968	-0-	968	1673	100	1	868	3	Y	-0-			5
03	DLQ G-10		899	-0-	899	2572	128	1	771	3	Y	-0-			5
04	DLQ G-10		746	-0-	746	3318	76	1	668	3	Y	2			7
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	3318	2	9			Y	NO RPT			7

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178456		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178458		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M"		WELL #: 4		RRCID -> 178861		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096			
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	3	N	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	17	1	358	3	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 3		RRCID -> 178862		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932			
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	15	1	317	3	N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 178866		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178926		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178931		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888			
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH JJJ		WELL #: 1403		RRCID -> 178935		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178958		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 179332		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179641		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179665		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179669		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179682		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 180053		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		4	RRCID ->	180586	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7749 - 7776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #:		3	RRCID ->	180737	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7026 - 8498
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #:		2	RRCID ->	180741	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8180 - 8184
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #:		1	RRCID ->	180817	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6322 - 8156
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	180989	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7994 - 8014
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		9	RRCID ->	181177	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6798 - 8088
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

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
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			1
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	20	1	404	3	N	2	2	8	1
						2	9							
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-			1
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	19	1	400	3	N	-0-			1
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	N	-0-			1
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			1

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-			3
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	N	-0-	2	1	1
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			1
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	3	N	-0-	1	1	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
GLASSCOCK, H. E. 28			WELL #: 2		RRCID -> 182678		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7712 - 8478	
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD			WELL #: 4		RRCID -> 182685		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7146 - 8330	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 10			WELL #: 4		RRCID -> 182688		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8340 - 8370	
12	526 N		526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-		2
01	DLQ G-10		534	-0-	534		534	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10		743	-0-	743		1277	2	Y	-0-		2
03	DLQ G-10		665	-0-	665		1942	2	Y	-0-		2
04	DLQ G-10		699	-0-	699		2641	2	Y	-0-		2
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-		2641		Y	NO RPT		2

HICKS 22			WELL #: 5		RRCID -> 183099		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7160 - 8528	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.			WELL #: 5		RRCID -> 183117		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 7034 - 8612	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C			WELL #: 1		RRCID -> 183525		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7090 - 8376	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 22			WELL #: 7		RRCID -> 184111		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 7246 - 8152	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
SHANNON 51			WELL #: 10		RRCID -> 184891	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6512	- 7946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS 72			WELL #: 5		RRCID -> 184895	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 6208	- 7878	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHANNON 52			WELL #: 8		RRCID -> 185286	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6516	- 7998	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHANNON 52			WELL #: 10		RRCID -> 185289	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6802	- 7990	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 19X		RRCID -> 185297	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7852	- 7866	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 3C			WELL #: 2		RRCID -> 186718	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 7526	- 8286	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 22			WELL #: 4		RRCID -> 187082	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8198	- 8208	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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 23		WELL #: 3		RRCID -> 187089		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406		
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
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	81 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	254 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	337 2		Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	337		Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188268		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188299		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG 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							
HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51 2	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	95 2	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	137 2	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	184 2	2	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	184		Y	NO RPT	-0-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451 2	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	428	-0-	428	879 2	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	453	-0-	453	1332 2	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	438	-0-	438	1770 2	2	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1770		Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188417		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188420		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188976		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514			
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	97	-0-	97	198	97 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	103	-0-	103	301	103 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	98	-0-	98	399	98 2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194			
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	241	-0-	241	493	241 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	247	-0-	247	740	247 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	227	-0-	227	967	227 2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	967			Y	NO RPT	-0-	

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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 3B			WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8146 - 8261	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B			WELL #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8026 - 8533	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B			WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 8150 - 8284	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B			WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8546 - 8573	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 7993 - 8456	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	492	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	460	-0-	460	952	460	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	490	-0-	490	1442	490	2	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	474	-0-	474	1916	474	2	Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1916			Y	NO RPT			2

MAYER 3B			WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 8204 - 8440	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 14		RRCID -> 189795		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8132 - 8352	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190066		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 21		WELL #: 5		RRCID -> 190353		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210			
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	781 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	730	-0-	730	1511	730 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	772	-0-	772	2283	772 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	732	-0-	732	3015	732 2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3015			Y	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	276 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	268	-0-	268	544	268 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	272	-0-	272	816	272 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	263	-0-	263	1079	263 2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1079			Y	NO RPT	-0-	

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191012		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191564		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192003		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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														
SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 7953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002										TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7745 - 8000	
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002										TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7924 - 8006	
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-		4
01	DLQ	G-10	253	-0-	253	-0-	19	1	234	3	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	-0-	17	1	208	3	Y	-0-		4
03	DLQ	G-10	225	-0-	225	-0-	703	22	1	203	3	Y	-0-	4
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	-0-	916	22	1	191	3	Y	-0-	4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	916			Y	NO RPT			4

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002										TOTAL DEPTH	7963	PERF.	6292 - 7684	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6792 - 7714	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003										TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7654 - 7906	
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	291	-0-	291	-0-	26	1	265	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	-0-	25	1	254	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	291	-0-	291	-0-	861	27	1	264	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	282	-0-	282	-0-	1143	25	1	257	3	Y	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1143			Y	NO RPT			-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6444 - 7944	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193025		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193028		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193055		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120								
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-							1
01	DLQ G-10	538	-0-	538	538	538	2	Y	-0-							1
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1046	508	2	Y	-0-							1
03	DLQ G-10	544	-0-	544	1590	544	2	Y	-0-							1
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2099	509	2	Y	-0-							1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2099			Y	NO RPT							1

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636								
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-							-0-
01	DLQ G-10	646	-0-	646	646	646	2	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	597	-0-	597	1243	597	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	624	-0-	624	1867	624	2	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	584	-0-	584	2451	584	2	Y	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2451			Y	NO RPT							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 193679		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980				
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 193956		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826				
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193960		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193962		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193979		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194302		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194541		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 7		RRCID -> 194542		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401			
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		1

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194545		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194550		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478			
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	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194558		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 3C		WELL #: 10		RRCID -> 194565		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426			
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	718	-0-	718	718	718	2	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	668	-0-	668	1386	668	2	Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	702	-0-	702	2088	702	2	Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	669	-0-	669	2757	669	2	Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2757			Y	NO RPT	1	

MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194643		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 3C		WELL #: 12		RRCID -> 194670		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 2		RRCID -> 194676		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194704		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194859		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194864		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 15		RRCID -> 194866		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195725		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195759		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195761		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		6	RRCID ->	195763	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 6326 - 8408	
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	195825	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF. 6268 - 8014	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		9	RRCID ->	195838	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7057 - 8468	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		8	RRCID ->	195840	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 6345 - 8150	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		11	RRCID ->	195842	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7057 - 8468	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	195932	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 6280 - 8042	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3005	RRCID ->	196138	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7163 - 8504	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		2	RRCID ->	197516	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6302 - 8312	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #:		7	RRCID ->	197561	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	6370 - 8246	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		11	RRCID ->	198710	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8247 - 8274	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

MAYFIELD 32		WELL #:		3	RRCID ->	198959	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8200 - 8732	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	25	1	222	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	480	23	1	210	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	233	-0-	233	713	29	1	204	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	237	-0-	237	950	34	1	203	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	950					Y	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		14	RRCID ->	198961	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8106 - 8184	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	484	239	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	253	-0-	253	737	253	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	243	-0-	243	980	243	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	980					Y	NO RPT		-0-

MAYER 21		WELL #:		9	RRCID ->	198962	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8208 - 8280	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	347	-0-	347	717	347	2			Y	-0-		1
03	DLQ G-10	355	-0-	355	1072	355	2			Y	-0-		1
04	DLQ G-10	336	-0-	336	1408	336	2			Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1408					Y	NO RPT		1

MAYFIELD 39		WELL #:		18	RRCID ->	198966	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8277 - 8327	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	26	1	319	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	673	25	1	303	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	338	-0-	338	1011	34	1	304	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	321	-0-	321	1332	39	1	282	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1332					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199431		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199872		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199892		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200008		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	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 RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200518		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192				
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200707		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200709		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200806		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200826		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201891		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201903		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201943		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201953		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201973		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER 20		WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450				
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		1	
01	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	2	Y	-0-		1	
02	DLQ G-10	172	-0-	172	455	172	2	Y	-0-		1	
03	DLQ G-10	252	-0-	252	707	252	2	Y	-0-		1	
04	DLQ G-10	244	-0-	244	951	244	2	Y	-0-		1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	951			Y	NO RPT		1	

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	4	1	53	3	Y	-0-	
03	DLQ G-10	16	-0-	16	73	2	1	14	3	Y	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-		1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	73			Y	NO RPT		1	

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	-0-		7
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	34	1	307	3	Y	7		14
						8	9						
02	DLQ G-10	310	-0-	310	659	31	1	279	3	Y	-0-	14 1	-0-
03	DLQ G-10	319	-0-	319	978	39	1	280	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	269	-0-	269	1247	39	1	230	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1247					Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204498		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2109		RRCID -> 204553		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753								
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	131 8 9	1620 3	N	7	8 1						12
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	133 9 9	1581 3	N	8	9 1						11
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	126 10 9	1511 3	N	9	9 1						11
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	133 9 9	1598 3	N	8	4 1						15
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	129 8 9	1537 3	N	7	15 1						7
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N		NO RPT						7

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204841		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204868		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204901		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205050		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205085		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205086		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 205098		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205103		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 205104		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205133		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 205134		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520			
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	33	1	359	3	N	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	3	N	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358			
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	13	1	155	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	340	13	1	159	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	178	-0-	178	518	18	1	160	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	700	22	1	160	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	700					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 9		RRCID -> 205137		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205300		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205303		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205393		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205407		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 205464		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205472		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205473		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
WILSON, DUKE			WELL #: 1712		RRCID -> 205490		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139			WELL #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 47			WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172				
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	25	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	450	-0-	450	743	47	1	403	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1157	59	1	355	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	397	-0-	397	1554	41	1	356	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1554					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037				
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 36			WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	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											
WILSON, DUKE			WELL #: 1715			RRCID ->	205854	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 5478 - 8476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 47			WELL #: 7			RRCID ->	205855	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6316 - 7796		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 23			RRCID ->	205856	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6420 - 8486		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 19			RRCID ->	205857	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 6454 - 8451		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1			WELL #: 8			RRCID ->	205859	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6990 - 8226		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 20			RRCID ->	205861	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 6461 - 8354		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER 3C			WELL #: 22		RRCID -> 205862		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6454 - 8032	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 8		RRCID -> 206024		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6298 - 8454	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 9		RRCID -> 206025		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 6398 - 8345	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 8		RRCID -> 206027		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 6354 - 8933	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155			WELL #: 2		RRCID -> 206028		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6072 - 7184	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 206029		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 6358 - 8355	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH	8711	PERF. 6390 - 8455					
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 6670 - 9174					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6522 - 8014					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004										TOTAL DEPTH	8847	PERF. 6468 - 8451					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6386 - 8352					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004										TOTAL DEPTH	8311	PERF. 6112 - 8028					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004										TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8172 - 8250					
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	282	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	119	-0-	119	401	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	453	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206199		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206201		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206202		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206204		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206209		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206215		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206216		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	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															
12	448 N		448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	Y	-0-			9
01	DLQ G-10		568	-0-	568	568	37	1	453	3	Y	71	45	1	35
							78	9							
02	DLQ G-10		516	-0-	516	1084	34	1	408	3	Y	67			102
							74	9							
03	DLQ G-10		423	-0-	423	1507	41	1	368	3	Y	13	52	1	63
							14	9							
04	DLQ G-10		196	-0-	196	1703	23	1	164	3	Y	8			71
							9	9							
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	1703					Y	NO RPT			71

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712															
12	1249 N		1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
01	1228 N		1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
02	1158 N		1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
03	1240 N		1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
04	1200 N		860	-0-	-340	-0-	860	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	NO RPT		-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
REINHARDT "6"		WELL #: 11		RRCID -> 207072		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207156		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 207160		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 13		RRCID -> 207169		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178				
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 1	619 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	660	-0-	660	660	50 1	610 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	624	-0-	624	1284	48 1	576 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	620	-0-	620	1904	62 1	558 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	526	-0-	526	2430	55 1	471 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2430			Y	NO RPT			-0-

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207239		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207294		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207424		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334								
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207453		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207454		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207455		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207456		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207517		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207520		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207543		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207601		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 7		RRCID -> 207671		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426		
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	53 1	846 3	N	-0-	-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	87 1	949 3	N	-0-	-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	61 1	784 3	N	-0-	-0-
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	71 1	822 3	N	-0-	-0-
04	990 N	865	-0-	-125	-0-	84 1	781 3	N	-0-	-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207718		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207719		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207720		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207721		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207722		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207893		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207904		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 4		RRCID -> 207905		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207906		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207908		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 207938		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792			
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	702	3	N	-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	702	3	N	-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	78	1	715	3	N	-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	93	1	610	3	N	-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704																	
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208197		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208201		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH		WELL #: 401		RRCID -> 208220		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208221		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208222		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208224		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208247		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208314		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208317		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208395		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208453		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208463		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 30		RRCID -> 208513		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707				
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	10 1	110 3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208533		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208535		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208537		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208539		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208557		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208574		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208943		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209033		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794														
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209453		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209509		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209530		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209535		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209561		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209566		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209587		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210081		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210082		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210084		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210175		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																
SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616																
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720																
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388																
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	77	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	94	17	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	110	16	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210459		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210490		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210496		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210498		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210689		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210750		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210763		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210793		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210812		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210830		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317				
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	N	-0-	-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	41	1	370	3	N	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	349	3	N	-0-	-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	61	1	366	3	N	-0-	-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	354	3	N	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 210844		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	257	-0-	257	-0-	27	1	230	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	23	1	228	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	25	1	239	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	29	1	226	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1027				Y	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 #: 8		RRCID -> 210862		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210895		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210899		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210903		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210969		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211097		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211131		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S JR "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211137		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946								
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211158		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73		WELL #: 7X		RRCID -> 211192		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564								
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	77	1	739	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	77	1	772	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	766	-0-	766	1615	70	1	696	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	806	-0-	806	2421	76	1	730	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	779	-0-	779	3200	70	1	709	3	Y	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3200					Y	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 211238		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211268		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211315		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211418		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211431		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211456		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211608		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211726		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 13		RRCID -> 211730		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211765		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE		WELL #: 4018		RRCID -> 212086		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212116		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 9		RRCID -> 212117		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608						
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	137	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	70	-0-	70	207	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	287	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212123		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212325		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN SHOUBROUEK		WELL #: 1SW		RRCID -> 212505		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212677		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID ->	212699	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 6273 - 8206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID ->	212710	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8682 PERF. 6236 - 8216	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID ->	213036	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 5852 - 8894	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID ->	213066	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 5526 - 8902	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID ->	213083	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8663 PERF. 6374 - 8431	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID ->	213123	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 6144 - 8020	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID ->	213125	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8551 PERF. 6142 - 8426	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958																	
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-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-
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID ->	213280	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	8553 PERF. 5210 - 8508	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID ->	213391	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 6350 - 8584	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID ->	213431	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 6426 - 8520	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID ->	213595	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6348 - 8262	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID ->	213621	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 6364 - 8124	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID ->	213624	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8553 PERF. 5656 - 8436	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 5		RRCID ->	213707	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8821 PERF. 6606 - 8548	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE		WELL #: 1764		RRCID -> 213745		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1776 X		RRCID -> 213753		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213768		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213790		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213812		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213816		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213819		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
SHURLEY RR 1F			WELL #: 1		RRCID -> 213848		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1			WELL #: 11		RRCID -> 213878		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"			WELL #: 603		RRCID -> 213880		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 20		RRCID -> 213889		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39			WELL #: 25		RRCID -> 213943		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.			WELL #: 24		RRCID -> 213961		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750			
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-		-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	25	1	272	3	N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39			WELL #: 21		RRCID -> 213981		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213983		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C"		WELL #: 305		RRCID -> 214007		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822		
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24 1	239 3	N	-0-	-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	23 1	216 3	N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	194 3	N	-0-	-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	21 1	193 3	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	37 1	242 3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 214029		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214040		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214045		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214050		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214055		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		5	RRCID ->	215586	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6491 - 7710
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		23	RRCID ->	215886	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7058 - 7984
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	215891	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 6858 - 8002
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	215894	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6364 - 8550
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 37		WELL #:		12	RRCID ->	215901	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6424 - 7696
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #:		44	RRCID ->	216511	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6320 - 8666
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216692		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216766		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216770		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1765		RRCID -> 216892		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID -> 216992		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 506		RRCID -> 216996		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 25		RRCID -> 217133		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646		
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
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	473 3	N	2		10
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	52 1 3 9	462 3	N	3		13
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60 1 4 9	417 3	N	4	14 1	3
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	73 1 17 9	441 3	N	15		18
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	65 1	431 3	N	-0-	15 1	3
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		3

MAYFIELD 45		WELL #: 19		RRCID -> 217160		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 15		RRCID -> 217335		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217465		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217517		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 21		RRCID -> 217531		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932		
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87 1	914 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	997	-0-	997	997	99 1	898 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	926	-0-	926	1923	93 1	833 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2925	124 1	878 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	988	-0-	988	3913	142 1	846 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3913			Y	NO RPT		-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	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217542		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217546		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217720		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217722		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH AA		WELL #: 2504		RRCID -> 217879		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744				
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	-0-	-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-	-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S		WELL #: 5		RRCID -> 217880		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910				
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	N	-0-	-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	30	1	327	3	N	-0-	-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	31	1	308	3	N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218004		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 20A		WELL #: 2		RRCID -> 218011		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260			
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	323	-0-	323	758	323 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	226	-0-	226	984	226 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	140	-0-	140	1124	140 2		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1124			Y	NO RPT	-0-	

MAYER 20A		WELL #: 1		RRCID -> 218025		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468			
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380 2		Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	356	-0-	356	736	356 2		Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	379	-0-	379	1115	379 2		Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	363	-0-	363	1478	363 2		Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1478			Y	NO RPT	1	

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218248		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218252		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218322		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID -> 218327		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218509		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218562		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218898		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219111		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219158		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWELL 23		WELL #: 4		RRCID -> 219190		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219208		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219344		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148								
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219420		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219424		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219471		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219473		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219526		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 4		RRCID -> 219535		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450						
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	-0-	37	1	399	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	44	1	565	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	600	-0-	600	-0-	48	1	552	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	520	-0-	520	-0-	50	1	470	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2165				Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219555		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219607		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 219879		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892		
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
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220099		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220116		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220118		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220120		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220137		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220150		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220152		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220164		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220167		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220172		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220451		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 220487		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898								
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	734	-0-	-754	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220531		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220533		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220535		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220537		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220539		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3003		RRCID -> 220542		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220908		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220919		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220924		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220932		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706												
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221207		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484					
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221216		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H"		WELL #: 802		RRCID -> 221359		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221798		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 221957		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 16		RRCID -> 221959		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004					
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	3	N	6	8 1	10
						7	9						
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	75	1	888	3	N	6	8 1	8
						7	9						
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	930	3	N	8	7 1	9
						9	9						
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	82	1	985	3	N	6	3 1	12
						7	9						
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	942	3	N	4	11 1	5
						4	9						
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		5

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER RR		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 104		RRCID -> 222191		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440				
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
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	490 3	N	3	4 1		5
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	51 1 11 9	541 3	N	10	8 1		7
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	35 1 7 9	476 3	N	6	4 1		9
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1 10 9	524 3	N	9	8 1		10
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	37 1 11 9	537 3	N	10	13 1		7
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			7

WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222220		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222232		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222239		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 'E'		WELL #: 7		RRCID -> 222280		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222287		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222298		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222319		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222334		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222356		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222402		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222412		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223154		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223178		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224201		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224221		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224402		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224450		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224512		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224869		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224874		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225582		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225584		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225586		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225588		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225591		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225629		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 18		RRCID -> 225638		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 17		RRCID -> 225643		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225655		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225671		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	781	3	N	12	18	1			24
						13	9									
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	71	1	726	3	N	11	9	1			26
						12	9									
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	N	8	9	1			25
						9	9									
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	73	1	772	3	N	10	9	1			26
						11	9									
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	67	1	744	3	N	13	9	1			30
						14	9									
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HILL-ROUSSELOT "D"			WELL #:	3	RRCID ->	227805	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7224 - 8548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 8			WELL #:	5	RRCID ->	227922	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 6794 - 8610
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33			WELL #:	22	RRCID ->	228029	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 6436 - 8374
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR			WELL #:	26	RRCID ->	228041	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 6770 - 8026
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	228073	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6332 - 8704
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WARD, JOHN A.			WELL #:	8	RRCID ->	228343	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 5620 - 7614
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIMEL			WELL #:	3	RRCID ->	228558	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7274 - 8824
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
NICKS, GERALD 7			WELL #: 1		RRCID -> 228706		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636		PERF. 7136 - 8286
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 80		RRCID -> 228819		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 6318 - 8050
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 88		RRCID -> 229162		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7546 - 7564
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 1752		RRCID -> 229614		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5330 - 8732
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NICKS, GERALD 5			WELL #: 1		RRCID -> 229617		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7162 - 8374
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILSON, DUKE 176			WELL #: 18		RRCID -> 230008		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8414 - 8640
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	N	1
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	34	1	404	3	N	1
						1	9				
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	1
						1	9				
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	36	1	430	3	N	2
						1	9				
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	1

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 691 //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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610																
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	73	1	766	3	Y	3					12
						3	9									
01	DLQ G-10	805	-0-	805	805	83	1	710	3	Y	11	11	1			12
						12	9									
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1508	64	1	632	3	Y	6					18
						7	9									
03	DLQ G-10	747	-0-	747	2255	71	1	672	3	Y	4	11	1			11
						4	9									
04	DLQ G-10	713	-0-	713	2968	81	1	628	3	Y	4					15
						4	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2968					Y	NO RPT					15

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	119	-0-	-211	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRISS 83		WELL #: 7D		RRCID -> 234126		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

VALLIANT		WELL #: 15		RRCID -> 234374		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690			
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	923	3	N	-0-
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	64	1	692	3	N	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	3	N	-0-
03	992 N	769	-0-	-223	-0-	61	1	708	3	N	-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	68	1	633	3	N	-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON 135		WELL #: 11		RRCID -> 234388		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018			
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	6	1	73	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	-0-	6	1	71	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	235	8	71	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	281	5	41	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281				Y	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234581		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 234657		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234668		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234679		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234689		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234692		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234696		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235066		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235083		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 12		RRCID -> 235141		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014								
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	442	-0-	442	442	33	1	409	3	Y	-0-	1	1			9
02	DLQ G-10	437	-0-	437	879	33	1	404	3	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	102	-0-	102	981	10	1	92	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10	173	-0-	173	1154	18	1	155	3	Y	-0-					9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1154					Y	NO RPT					9

SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920								
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235199		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235201		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235210		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235218		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	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			
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	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			
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	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			
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	926	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	974	-0-	974	974	97	1	877	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	911	-0-	911	1885	91	1	820	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	976	-0-	976	2861	120	1	856	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	951	-0-	951	3812	137	1	814	3	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3812					Y	NO RPT

SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235697		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235793		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235796		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235799		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235803		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235811		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235814		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235817		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235822		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235914		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235916		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235918		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235922		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235927		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236177		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236180		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 691 //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

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578														
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	26	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	282	-0-	282	568	26	1	256	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	290	-0-	290	858	27	1	263	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	1136	25	1	253	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1136					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568														
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	21	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	229	-0-	229	463	21	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	674	20	1	191	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	225	-0-	225	899	20	1	205	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	899					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824														
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236577		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852							
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236628		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478							
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-				2
01	DLQ G-10	514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-				2
02	DLQ G-10	492	-0-	492	1006	492	2			Y	-0-				2
03	DLQ G-10	519	-0-	519	1525	519	2			Y	-0-				2
04	DLQ G-10	499	-0-	499	2024	499	2			Y	-0-				2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2024					Y	NO RPT				2

NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	64	6	1	55	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	116	5	1	47	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	130	2	1	12	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT				-0-

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236692		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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										
NICKS, GERALD 5		WELL #: 10		RRCID -> 236720		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430				
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	AMT	CODE	BALANCE	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	241	11	1	105	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	308	6	1	61	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	167	-0-	167	475	19	1	148	3	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	475					Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236725		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236727		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236782		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236788		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236799		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236808		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236833		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236836		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236854		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236891		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236898		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236900		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236902		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958			
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362 3	N	-0-		2
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	31	1	427 3	N	1	1 1	2
						1	9					
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	398 3	N	2	1 1	3
						2	9					
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397 3	N	-0-	1 1	2
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	27	1	393 3	N	1	1 1	2
						1	9					
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		2

MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430			
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	152	1	1689 3	N	23	40 1	51
						25	9					
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	150	1	1535 3	N	26	20 1	54
						29	9				3 8	
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1316 3	N	19	19 1	54
						21	9					
03	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	139	1	1458 3	N	20	19 1	55
						22	9					
04	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	133	1	1490 3	N	24	18 1	61
						26	9					
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT		61

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084			
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286 3	N	-0-		1
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276 3	N	-0-		1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258 3	N	-0-		1
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296 3	N	-0-		1
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296 3	N	-0-		1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 5		RRCID -> 237290		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832			
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439 3	N	-0-		-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	46	1	436 3	N	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413 3	N	-0-		-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	49	1	445 3	N	-0-		-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	62	1	410 3	N	-0-		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 5		RRCID -> 237431		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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								
MITTEL, R. H.		WELL #: 9		RRCID -> 237442		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950		
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
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237482		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237498		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237505		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237519		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238063		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238069		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238073		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238081		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238102		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238106		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238112		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55		WELL #: 5SD		RRCID -> 238203		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352		2 1	350 3		Y	-0-					18
02	DLQ G-10	89	-0-	89	441		89 3			Y	-0-					18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	441					Y	-0-					18
04	DLQ G-10	29	-0-	29	470		29 3			Y	-0-					18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	470					Y	NO RPT					18

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238413		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 16		RRCID -> 238598		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328								
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	19	5	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238633		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID -> 238636		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID -> 238640		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID -> 238651		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 6		RRCID -> 238827		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
SHURLEY RR 5		WELL #:		5	RRCID ->	238843	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470 - 8026	
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #:		3	RRCID ->	238852	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 6454 - 7966	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #:		4	RRCID ->	238890	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6360 - 7774	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		16	RRCID ->	238903	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 5690 - 8819	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		24	RRCID ->	238906	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8176 - 8622	
12	376 N		376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		365	-0-	365	752	365	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		380	-0-	380	1132	380	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		333	-0-	333	1465	333	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1465			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		11	RRCID ->	238910	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 5728 - 8764	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #:		6X	RRCID ->	238932	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 6680 - 8074	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238968		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239572		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 239590		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239597		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK 58		WELL #: 4		RRCID -> 239603		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239608		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239618		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942															
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268															
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-		28	
01	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	2	1	317	3	Y	-0-		28	
02	DLQ	G-10	328	-0-	328	647	328	3			Y	-0-		28	
03	DLQ	G-10	324	-0-	324	971	1	1	323	3	Y	-0-		28	
04	DLQ	G-10	297	-0-	297	1268	297	3			Y	-0-		28	
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1268					Y	NO RPT		28	

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560															
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	7	1	61	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	122	5	1	49	3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	66	-0-	66	188	6	1	60	3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	72	-0-	72	260	8	1	64	3	Y	-0-		-0-	
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	260					Y	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	3	N	8	9	1			11
01	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	128	1	1528	3	N	7	8	1			10
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	120	1	1449	3	N	8	8	1			10
03	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	128	1	1536	3	N	8	4	1			14
04	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	124	1	1475	3	N	6	14	1			6
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	7	9			N	NO RPT					6

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654								
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239806		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239883		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 8		RRCID -> 239947		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478								
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	N	1	2 1					2
							1 9									
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7 1	75 3	N	2	1 1					3
							2 9									
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	1	1 1					3
							1 9									
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	6 1	66 3	N	1	1 1					3
							1 9									
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6 1	66 3	N	1	1 1					3
							1 9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					3

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239975		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239977		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239979		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239982		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID -> 239984		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID -> 239986		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 6011		RRCID -> 240022		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID -> 240033		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4019		RRCID -> 240038		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 2113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							

MAYER RANCH 36										WELL #:	3	RRCID ->	240076	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8346 - 8406
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	81 1 14 9	896 3	N	13	21 1		28							
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	80 1 13 9	824 3	N	12	11 1		29							
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	73 1 14 9	823 3	N	13	11 1		31							
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	80 1 13 9	843 3	N	12	11 1		32							
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	69 1 14 9	768 3	N	13	11 1		34							
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			34							

CANYON RANCH 207										WELL #:	20S	RRCID ->	240082	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	4314 - 6780
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

NICKS, GERALD 5										WELL #:	2	RRCID ->	240084	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7290 - 8540
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

RICHARDSON 6										WELL #:	9	RRCID ->	240087	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	6224 - 8228
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

DIEBITSCH 70										WELL #:	14	RRCID ->	240265	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6457 - 7822
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240271		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240281		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240292		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240305		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240313		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #: 22		RRCID -> 240471		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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														
KELLY 35		WELL #: 3A		RRCID ->	240474	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5484 - 8206					
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	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38		WELL #: 4		RRCID ->	240571	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8470 - 8488					
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	N	-0-						-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	8 1	76 3	N	-0-						-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	N	-0-						-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	117 3	N	-0-						-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	N	-0-						-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 9		RRCID ->	240584	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8417 - 8434					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID ->	240776	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6386 - 7724					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 9		RRCID ->	240808	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	8318 - 8342					
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	193 3	Y	3	5 1					8
							3 9									
01	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	19 1	168 3	Y	5	6 1					7
							6 9									
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	375	17 1	162 3	Y	3	4 1					6
							3 9									
03	DLQ	G-10	187	-0-	187	562	17 1	167 3	Y	3	1 1					8
							3 9									
04	DLQ	G-10	176	-0-	176	738	21 1	149 3	Y	5	4 1					9
							6 9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	738			Y	NO RPT						9

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 691 //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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240810	COMPL. DATE 03/04/2008	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8296 - 8324				
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	165 1	1422 3	Y	20	29 1	52
01	DLQ G-10	1742	-0-	1742	1742	22 9	1522 3	Y	41	40 1	53
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	3444	45 9	1500 3	Y	37	34 1	56
03	DLQ G-10	1791	-0-	1791	5235	41 9	1591 3	Y	32	13 1	75
04	DLQ G-10	1684	-0-	1684	6919	165 1	1436 3	Y	38	34 1	79
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6919	35 9		Y	NO RPT		79

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240836	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 8684	PERF. 5538 - 7660				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240842	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5545 - 7638				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240846	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 8928	PERF. 5574 - 7647				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240853	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 8811	PERF. 6440 - 8548				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240864	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7148 - 8074				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
HILL-MAYER "ZZ"			WELL #:	5	RRCID -> 240866	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6443	- 7770	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33			WELL #:	24	RRCID -> 240868	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 7100	- 8016	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, JOHN "A"			WELL #:	9	RRCID -> 240870	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 5562	- 7280	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGLESBY 5			WELL #:	3	RRCID -> 240911	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7452	- 8202	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #:	306	RRCID -> 240915	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 7967	PERF. 6388	- 7620	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "FFF"			WELL #:	984	RRCID -> 240921	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 6573	- 7928	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH DD			WELL #:	2804	RRCID -> 240928	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6426	- 7744	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240963		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240972		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240989		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241068		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241073		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 241078		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241090		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241095		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 241099		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720		
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 3	N	-0-	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	22 1	213 3	N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198 3	N	-0-	-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	23 1	210 3	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	32 1	208 3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241103		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241131		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 10		RRCID -> 241137		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484				
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241157		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241161		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241164		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241191		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
SHURLEY RR 1F			WELL #:	9	RRCID -> 241196	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 5666	- 8504		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51			WELL #:	18	RRCID -> 241200	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6414	- 7742		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"			WELL #:	8X	RRCID -> 241203	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6406	- 7928		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"			WELL #:	11	RRCID -> 241214	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 7518	- 8400		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5			WELL #:	3	RRCID -> 241217	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 6558	- 7880		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:	1004	RRCID -> 241219	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 6608	- 7964		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51			WELL #:	17	RRCID -> 241221	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 6882	- 7814		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 241222		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326				
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
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	1	3 1			3
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	10 1	102 3	N	1	1 1			3
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	N	2	1 1			4
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	N	1	1 1			4
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	9 1	104 3	N	1	1 1			4
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		N	NO RPT				4

POWELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 241243		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322				
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74 1	633 3	Y	-0-	3 1			7
01	DLQ G-10	454	-0-	454	-0-	47 1	407 3	Y	-0-	4 1			3
02	DLQ G-10	462	-0-	462	-0-	45 1	417 3	Y	-0-	1 1			2
03	DLQ G-10	491	-0-	491	-0-	46 1	444 3	Y	1	1 1			2
04	DLQ G-10	498	-0-	498	-0-	1 9	436 3	Y	-0-	1 1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62 1		Y	NO RPT				1

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241246		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SIMMONS 3		WELL #: 9		RRCID -> 241251		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958				
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	102 1	979 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1093	-0-	1093	-0-	99 1	994 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1094	-0-	1094	-0-	2187	100 1	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1194	-0-	1194	-0-	3381	112 1	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1158	-0-	1158	-0-	4539	104 1	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4539		Y	NO RPT				-0-

WARD 127		WELL #: 24		RRCID -> 241268		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752				
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 3	N	-0-				-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	10 1	79 3	N	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3	N	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241271		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392				
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 241298		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388							
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
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	3	6	1			7
						3	9									
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	4	3	1			8
						4	9									
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	3	3	1			8
						3	9									
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	4	3	1			9
						4	9									
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	3	3	1			9
						3	9									
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241302		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241304		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241333		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 8		RRCID -> 241337		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966							
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	458	-0-	458	546	42	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	109	-0-	109	655	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	215	-0-	215	870	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	870					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 14		RRCID -> 241360		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880							
12	3 X	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	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		WELL #:	2204	RRCID ->	241366	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8230 -	8298	
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
12	3100 X	1475	-0-	-1625	-0-	151 21	1 9	1303	3	Y	19	46 1	75
01	DLQ G-10	1754	-0-	1754	1754	175 55	1 9	1524	3	Y	50	56 1 2 8	67
02	DLQ G-10	855	-0-	855	2609	81 17	1 9	757	3	Y	15	36 1	46
03	DLQ G-10	1439	-0-	1439	4048	132 35	1 9	1272	3	Y	32	10 1	68
04	DLQ G-10	3153	-0-	3153	7201	384 91	1 9	2678	3	Y	83	40 1	111
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	7201					Y	NO RPT		111

WARD 127				WELL #:	22	RRCID ->	241367	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7550 - 7616
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	N	-0-		-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	32	1	254	3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	N	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	N	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-		-0-
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

REINHARDT 6				WELL #:	16	RRCID ->	241371	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6122 - 8038
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 37				WELL #:	16	RRCID ->	241374	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6396 - 7608
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40				WELL #:	1	RRCID ->	241433	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8230 - 8406
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68 12	1 9	756	3	N	11	18 1	24
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	72 11	1 9	741	3	N	10	9 1	25
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	689	3	N	10	9 1	26
03	837 N	775	-0-	-62	-0-	66 11	1 9	698	3	N	10	9 1	27
04	810 N	768	-0-	-42	-0-	62 12	1 9	694	3	N	11	9 1	29
05	806 N NO RPT		-0-	-806	-0-					N	NO RPT		29

LANCASTER 185				WELL #:	2	RRCID ->	241435	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	6326 - 7792
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 16		RRCID -> 241508		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092							
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	223	223	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	114	-0-	114	337	337	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	449	449	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	449	449					Y	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241542		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241548		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241553		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 14		RRCID -> 241622		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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																	
RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084																	
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410																	
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1782	3	N	25	46	1			58
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	176	1	1804	3	N	32	23	1	3	8	64
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	160	1	1793	3	N	26	23	1			67
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	173	1	1816	3	N	25	23	1			69
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	164	1	1837	3	N	29	23	1			75
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	32	9			N	NO RPT					75

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930																	
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	877	-0-	877	-0-	877	80	1	797	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	825	-0-	825	-0-	1702	75	1	750	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	915	-0-	915	-0-	2617	86	1	829	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	898	-0-	898	-0-	3515	81	1	817	3	Y	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3515				Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242289		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 6		RRCID -> 242295		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242298		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 18D		RRCID -> 242445		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	10 1	87 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	151	5 1	49 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	151			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	151			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	151			Y	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 15		RRCID -> 242458		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3	N	-0-
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	15 1	173 3	N	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	17 1	205 3	N	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT

MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242460		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 11		RRCID -> 242468		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910			
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
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	68 1 11 9	648 3	Y	10	30 1	13
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	74 1 33 9	736 3	Y	30		43
02	DLQ G-10	780	-0-	780	1623	70 1 12 9	698 3	Y	11	43 1	11
03	DLQ G-10	783	-0-	783	2406	73 1 3 9	707 3	Y	3		14
04	DLQ G-10	795	-0-	795	3201	70 1 21 9	704 3	Y	19		33
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3201			Y	NO RPT		33

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242470		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242472		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242497		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243155		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243168		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243175		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243200		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243206		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243214		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243662		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243675		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243678		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
RICHARDSON 139			WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474		
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B			WELL #: 5		RRCID -> 243739		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 "B"			WELL #: 4		RRCID -> 243744		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI			WELL #: 3127		RRCID -> 243747		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40			WELL #: 23		RRCID -> 243757		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40			WELL #: 22		RRCID -> 243759		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3			WELL #: 10		RRCID -> 243763		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914		
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	47	1	466	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1003	45	1	445	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	518	-0-	518	1521	49	1	469	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	501	-0-	501	2022	45	1	456	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2022					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER RANCH EE		WELL #:		2904	RRCID ->	243772	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6454 - 7846	
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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #:		21	RRCID ->	243815	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6482 - 7634	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		24	RRCID ->	243863	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 5858 - 7530	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARMER 29		WELL #:		7	RRCID ->	243866	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7558 - 8910	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #:		2	RRCID ->	243869	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7350 - 7962	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		12	RRCID ->	243875	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 5919 - 7680	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 165		WELL #:		17	RRCID ->	243908	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5540 - 8678	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243910		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243949		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243954		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243973		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243979		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID -> 243981		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243986		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HILL-ROUSSELOT F			WELL #:	3	RRCID ->	243988	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7626 - 8450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EVANS 120			WELL #:	1	RRCID ->	243990	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5858 - 6932
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ATKINS 119			WELL #:	1	RRCID ->	243992	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5876 - 6918
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GENINI			WELL #:	3130	RRCID ->	244177	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 5708 - 8240
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PARMER 29			WELL #:	9	RRCID ->	244182	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7318 - 8424
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ATKINS 119			WELL #:	3X	RRCID ->	244214	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5890 - 7048
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH G			WELL #:	703	RRCID ->	244223	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8384	PERF. 6712 - 8198
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244242		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244254		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244263		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244278		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244297		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244299		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244344		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

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

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
SIMMONS 71			WELL #:	15	RRCID ->	245240	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6398 - 7897
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER			WELL #:	57	RRCID ->	245824	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	6510 - 7952
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"			WELL #:	6	RRCID ->	245972	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	6690 - 8064
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 37			WELL #:	14	RRCID ->	245980	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6444 - 7790
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P			WELL #:	13	RRCID ->	246020	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	7288 - 8516
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMMONS 71			WELL #:	17	RRCID ->	246306	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6384 - 7956
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46			WELL #:	27	RRCID ->	246745	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	6230 - 8224
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6164	-	8360
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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6188	-	8078
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420	-	8700
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	8848	PERF.	6420	-	8756
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007										TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7806	-	7940
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-		-0-	
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	22	1	211	3	N	-0-		-0-	
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-		-0-	
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-		-0-	
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	30	1	194	3	N	-0-		-0-	
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	8916	PERF.	5722	-	8776
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008										TOTAL DEPTH	8526	PERF.	5416	-	8152
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247453		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247460		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 26		RRCID -> 247562		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360								
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247737		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782								
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248497		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "40"		WELL #: 9		RRCID -> 248528		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 248888		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	N	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 3	N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT

MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 248891		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249080		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249083		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC"		WELL #: 7		RRCID -> 249240		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090				
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	3	N	-0-	-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	3	N	-0-	-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	N	-0-	-0-
03	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	57	1	1170	3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	52	1	1119	3	N	-0-	-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222				
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	3	N	-0-	8
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	732	3	N	-0-	8
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	67	1	649	3	N	-0-	8
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	74	1	677	3	N	-0-	8
04	780 N	642	-0-	-138	-0-	85	1	557	3	N	-0-	8
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			8

NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249903		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114		WELL #: 26X		RRCID -> 249905		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250339		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250517		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250534		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250544		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 250725		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 250727		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 250729		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 250731		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A								
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 250733		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 36		RRCID -> 250860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250899		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 8492		PERF. N/A		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251543		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 6412 - 7654		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252022		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7512 - 8522		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252086		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 5516 - 7720		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 104		RRCID -> 252489		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7716 - 7928		
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30 1	294 3	N	-0-		-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	29 1	279 3	N	-0-		-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27 1	263 3	N	-0-		-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	30 1	277 3	N	-0-		-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41 1	270 3	N	-0-		-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER-JONES 190		WELL #: 12		RRCID -> 252608		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8694 - 8926		
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254961		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 255127		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542								
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	2	4	1			5
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	9									
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	3	2	1			6
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	3	9									
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	14	1	156	3	N	2	2	1			6
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	2	9									
01						15	1	161	3	N	2	2	1			6
02						2	9									
03						14	1	155	3	N	3	2	1			7
04						3	9									
05										N	NO RPT					7

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255188		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255252		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255259		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MITTEL, R. H.			WELL #: 16		RRCID -> 255262		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 5692 - 6960	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 23		RRCID -> 255275		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6480 - 7806	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER			WELL #: 58		RRCID -> 255277		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6330 - 7946	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35			WELL #: 16		RRCID -> 255338		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8713		PERF. 7354 - 8388	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.			WELL #: 17		RRCID -> 255535		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5782 - 6944	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12			WELL #: 1		RRCID -> 255537		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7640 - 8514	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70			WELL #: 17		RRCID -> 255562		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6530 - 7778	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255871		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255877		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255879		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256189		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256272		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256277		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256481		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256485		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256581		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256585		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256774		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256779		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256809		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257184		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257186		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257191		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257322		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257324		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257326		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258496		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258500		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258568		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 12		RRCID -> 258626		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318								
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	568	3	Y	-0-	11	1			21
01	DLQ G-10	632	-0-	632	-0-	65	1	567	3	Y	-0-	11	1			10
02	DLQ G-10	603	-0-	603	-0-	59	1	544	3	Y	-0-	3	1			7
03	DLQ G-10	657	-0-	657	-0-	62	1	595	3	Y	-0-	2	1			5
04	DLQ G-10	625	-0-	625	-0-	78	1	546	3	Y	1	2	1			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					4

WILSON, DUKE		WELL #: 1618		RRCID -> 258632		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858								
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	N	1	1	1			2
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	1	9									
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	N	1	1	1			2
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	1	9									
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	33	1	398	3	N	1	1	1			2
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1	9									
01	450 N	440	-0-	-10	-0-	35	1	425	3	N	1	1	1			2
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	34	1	405	3	N	1	2	1			1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1	9			N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258712		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 177		WELL #: 10		RRCID -> 258926		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940								
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC JEFFERS, AR		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	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

MAYER RANCH 35		WELL #: 15		RRCID -> 260024	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 8733	PERF. 8282	-	8432			
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	82 1	909 3	N	-0-			-0-
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	80 1	824 3	N	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	74 1	833 3	N	-0-			-0-
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	83 1	870 3	N	-0-			-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	74 1	823 3	N	-0-			-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260029	COMPL. DATE 06/14/2010	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6474	-	8106			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260075	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6320	-	8800			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 16		RRCID -> 260079	COMPL. DATE 06/14/2010	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8406	-	8550			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260081	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7338	-	8904			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260083	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8652	PERF. 7580	-	8578			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260086		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260088		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260100		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260104		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260106		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260147		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260149		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260162		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260609		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260611		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260617		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260619		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260878		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8		RRCID -> 261027		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8162 - 8640		
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	98 1 18 9	1089 3	N	16	27 1		35
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	104 1 18 9	1062 3	N	16	14 1		37
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	91 1 17 9	1025 3	N	15	13 1		39
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	108 1 19 9	1134 3	N	17	14 1		42
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	95 1 18 9	1063 3	N	16	14 1		44
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			44

MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 261408		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7348 - 8124		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6		RRCID -> 261655		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 8154 - 8452		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261657		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7944 - 7972		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261823		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7862 - 8190		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310													
SIMMONS 3			WELL #: 13		RRCID -> 261824		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178			WELL #: 14		RRCID -> 261950		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 5		RRCID -> 262036		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986						
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	272	1	2787	3	N	-0-					34
01	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	264	1	2662	3	N	21	36	1	3	8	16
						23	9									
02	2987 X	2880	-0-	-107	-0-	252	1	2628	3	N	-0-					16
03	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	280	1	2783	3	N	-0-					16
04	3030 X	2975	-0-	-55	-0-	267	1	2699	3	N	8					24
						9	9									
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					24

POWELL 8			WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358						
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	682	3	Y	36	16	1			54
						40	9									
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	86	1	744	3	Y	4	29	1			29
						4	9									
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1633	77	1	719	3	Y	3	9	1			23
						3	9									
03	DLQ G-10	917	-0-	917	2550	83	1	800	3	Y	31	12	1			42
						34	9									
04	DLQ G-10	614	-0-	614	3164	76	1	531	3	Y	6	13	1			35
						7	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3164					Y	NO RPT					35

WILSON, DUKE 185			WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376																	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750																	
M	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168																	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264862		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268224		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268258		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268259		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #: 2		RRCID -> 268260		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 268262		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 6		RRCID -> 268263		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MARIGLIANO		WELL #:		2401	RRCID ->	268265	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7155 - 8195	
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	* EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		9	RRCID ->	271030	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7404 - 8212	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		WELL #:		950479	RRCID ->	126460	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7984 - 8076	
MAYER RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	126460	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7984 - 8076	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-		-0-

SAWYER (WOLFCAMP)		WELL #:		81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		WELL #:		100445								
ESPY, H. T.		WELL #:		3 U	RRCID ->	061586	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	114	2 1	69 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	114	-0-	114	228	7 1	107 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	228				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228				Y	NO RPT		-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		5 C	RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 2879 - 2887	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 -8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	54	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	40	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	220	-0-	220	393	25	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	238	-0-	238	631	54	1	184	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	871	47	1	193	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	871					Y	NO RPT			-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	53	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	31	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	195	-0-	195	356	47	1	148	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	614	56	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	614					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	543	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	74	1	550	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	574	-0-	574	1198	76	1	498	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	600	-0-	600	1798	77	1	523	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	570	-0-	570	2368	63	1	507	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2368					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)		81702 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456		WELL #: 1		RRCID -> 084881		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	118	-0-	118	171	63 1	N	-0-	55 2		-0-
04	207	36	-0-	-171	-0-	14 1	N	-0-	22 2		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	18 2		-0-

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEx OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 091029		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 091190		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 091887		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")		82214 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
DAMRON ENERGY, LLC		198130		WELL #: 3		RRCID -> 144094		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526	
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	742 6	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 6	N	-0-			-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 6	N	-0-			-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 6	N	-0-			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 6	N	-0-			-0-
*05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 6	N	-0-			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")		//CONT.//		82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
DAMRON ENERGY, LLC		//CONT.//		198130							
CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3474 - 3480
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
12	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	6	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	6	N	-0-		-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	6	N	-0-		-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	6	N	-0-		-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	6	N	-0-		-0-
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	6	N	-0-		-0-

CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3520 - 3525
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	6	N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	6	N	-0-		-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	6	N	-0-		-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	6	N	-0-		-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	6	N	-0-		-0-
*05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	6	N	-0-		-0-

SERIGHT (STRAWN)				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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPower RESOURCES, LLC				870483				CNTY: CROCKETT			
TODD RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	132647	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 - 6130
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2011											

SERVICE (CROSS CUT)				82290 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
CB ENERGY PARTNERS, LLC				101460							
MCCORD, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	095407	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3324 - 3328
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

SHAJUMAR (CANYON)				82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE			
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621							
BOLT		WELL #:		1	RRCID ->	208846	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	1525	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164									
DUNBAR, LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	054228	COMPL. DATE	11/28/1964	TOTAL DEPTH	2665 PERF. 1724 - 1734			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	054229	COMPL. DATE	11/21/1965	TOTAL DEPTH	2325 PERF. N/A			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR-DUNBAR		WELL #:		3	RRCID ->	054726	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	2113 PERF. 1767 - 1785			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	190545	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	1680 PERF. 1524 - 1536			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	191877	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	1615 PERF. 1540 - 1556			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164								
MUDGE		WELL #:		3	RRCID ->	199040	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1515 - 1525	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 - 1502	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		3 A	RRCID ->	209050	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1662 - 1696	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUDGE B		WELL #:		2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF. N/A	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2024												

CASH JOY		WELL #:		1A	RRCID ->	215072	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2602 - 2748	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MUDGE B		WELL #:		3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

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
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC 041519
 GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

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
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-		1 1	820	2	N	-0-					55
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-		1 1	932	2	N	-0-					55
02	812 N	744	-0-	-68	-0-		1 1	743	2	N	-0-					55
03	806 N	772	-0-	-34	-0-		1 1	771	2	N	-0-					55
04	900 N	486	-0-	-414	-0-		1 1	485	2	N	-0-					55
05	806 N	5	-0-	-801	-0-		1 1	4	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

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
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977 2			N	-0-					204
01	1984 N	1320	-0-	-664	-0-		1320 2			N	-0-					204
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		2443 2			N	-0-					204
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2073 2			N	-0-					204
04	1290 N	491	-0-	-799	-0-		491 2			N	-0-					204
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					204

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
NOELKE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	184121	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9000 - 12802
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
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-			1359
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3694 2	3 9	N	3			1362
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3156 2	19 9	N	17			1379
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			1379
04	1710 X	575	-0-	-1135	-0-	575 2		N	-0-			1380
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			1380

NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9050 - 12475
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2256 2	197 9	N	179			1051
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1717 2	196 9	N	178	349 1		880
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2117 2	174 9	N	158	171 1		867
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2224 2	187 9	N	170	182 1		855
04	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	1181 2	195 9	N	177			1046
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			1046

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9150 - 13440
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			122
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			122
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			122
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			122
04	1350 N	631	-0-	-719	-0-	631 2		N	-0-			122
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			122

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10934 - 14205
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			502
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1918 2	3 9	N	3			505
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2018 2	17 9	N	15			520
03	1023 X	708	-0-	-315	-0-	705 2	3 9	N	3			523
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			520
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			520

GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	9035 - 11568
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			158
01	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 2		N	-0-			158
02	580 N	554	-0-	-26	-0-	554 2		N	-0-			158
03	620 N	374	-0-	-246	-0-	374 2		N	-0-			158
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			158
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			158

NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9580 - 13220
12	3999 X	1919	-0-	-2080	-0-	1910 2	9 9	Y	8			589
01	3999 X	2344	-0-	-1655	-0-	2322 2	22 9	Y	20			609
02	3741 X	997	-0-	-2744	-0-	980 2	17 9	Y	15			624
03	3379 X	2566	-0-	-813	-0-	2551 2	15 9	Y	14			638
04	2280 X	397	-0-	-1883	-0-	397 2		Y	-0-			624
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			624

BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	9183 - 12012
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			462
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099 2	2 9	N	2			464
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			464
03	961 N	724	-0-	-237	-0-	724 2		N	-0-			464
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			464
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			464

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
NOELKE 2		WELL #: 2H		RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8771 - 10934	
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
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		174
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		174
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		174
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-		174
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		174
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		174

NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9352 - 12851	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		618
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		618
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-		618
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099 2	1 9	N	-1		619
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	79 1	539
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		539

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID ->	192102	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8434 - 9000	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831 2	6 9	N	5		290
01	775 N	768	-0-	-7	-0-	759 2	9 9	N	8		298
02	783 N	516	-0-	-267	-0-	510 2	6 9	N	5		303
03	837 N	458	-0-	-379	-0-	458 2		N	-0-		303
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		303
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		303

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID ->	192246	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	9485	PERF. 8992 - 9012	
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-		119
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		119
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159 2		N	-0-		119
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-		119
04	180 N	14	-0-	-166	-0-	14 2		N	-0-		119
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		119

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID ->	192736	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10845 - 10865	
12	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1395 2		N	-0-		162
01	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349 2		N	-0-		162
02	1363 N	1282	-0-	-81	-0-	1282 2		N	-0-		162
03	1395 N	865	-0-	-530	-0-	865 2		N	-0-		162
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	100 1	62
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		62

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID ->	194004	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10994 - 11014	
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		96
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-		96
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		96
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		96
04	300 N	126	-0-	-174	-0-	126 2		N	-0-		96
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		96

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID ->	194610	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8932 - 9020	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		52
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		52
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-		52
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-		52
04	240 N	19	-0-	-221	-0-	19 2		Y	-0-		52
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		52

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	98	-0-	-1483	-0-	98	2	N	-0-			345
01	806 N	7	-0-	-799	-0-	7	2	N	-0-			345
02	1044 N	119	-0-	-925	-0-	119	2	N	-0-			345
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	N	3			348
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			345
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			345

GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9018 - 9138		
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-			97
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			97
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328	2	N	-0-			97
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-			97
04	330 N	32	-0-	-298	-0-	32	2	N	-0-			97
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			97

NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8084 - 8770		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON 18		WELL #: 1		RRCID -> 198411		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 9634 - 9660		
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			156
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			156
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			156
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			156
04	810 N	58	-0-	-752	-0-	58	2	N	-0-			156
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			156

NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 9011 - 12975		
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	57			342
01	2077 X	944	-0-	-1133	-0-	944	2	N	-0-			342
02	1943 X	1547	-0-	-396	-0-	1536	2	N	10			352
03	2077 X	194	-0-	-1883	-0-	194	2	N	-0-			352
04	2010 X	462	-0-	-1548	-0-	462	2	N	-0-			352
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			352

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8330 - 8646		
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			200
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			200
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			200
03	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2	N	-0-			200
04	1320 N	471	-0-	-849	-0-	471	2	N	-0-			200
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			200

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8794 - 9055		
12	1333 X	514	-0-	-819	-0-	514	2	N	-0-			854
01	1240 X	995	-0-	-245	-0-	995	2	N	-0-			854
02	1160 X	949	-0-	-211	-0-	888	2	N	55	166	1	743
03	1147 X	989	-0-	-158	-0-	977	2	N	11			754
04	960 X	505	-0-	-455	-0-	498	2	N	6			749
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			749

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	13					66
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4222					N	NO RPT					66

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					113
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					113
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					113
03	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					113
04	990 N	539	-0-	-451	-0-	539	2			N	-0-					113
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					113

NOELKE "A" WELL #: 2801 RRCID -> 291597 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155

12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					165
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					165
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					165
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					165
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					165
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					165

VAQUERO OPERATING 882776
 SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//	82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776									
BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #:	4019	RRCID ->	250828	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8382 -	8724
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #:	319H	RRCID ->	283379	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8496 -	11806
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)			82870 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
SLAUGHTER 27		WELL #:	1	RRCID ->	207317	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	8738 -	8848
12		165 N	165	-0-	-0-	165	2	N	-0-			1377
01		124 N	81	-0-	-43	81	2	N	-0-			1377
02		58 N	-0-	-0-	-58			N	-0-			1377
03		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			1377
04		173 N	173	-0-	-0-	173	2	N	-0-			1377
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			1377

NOELKE A		WELL #:	2601	RRCID ->	211126	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8434 -	9000
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NOELKE A		WELL #:	2602	RRCID ->	217729	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	8539 -	9166
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NOELKE 2		WELL #:	1403H	RRCID ->	289150	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8560 -	11123
12		1550 N	1467	-0-	-83	1467	2	N	-0-			211
01		1456 N	1456	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			211
02		1305 N	1303	-0-	-2	1303	2	N	-0-			211
03		1457 N	923	-0-	-534	923	2	N	-0-			211
04		1410 N	-0-	-0-	-1410			N	-0-			211
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395			N	NO RPT			211

SHURLEY RANCH (STRAWN)		83458 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		875310													
WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187472		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724							
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVER (CANYON)		83594 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
SIERRA LIMA OIL & GAS, LLC		101468													
WALKER, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				61
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				61
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-				61
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				61
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				61
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-				61

WESTOIL LLC		102028													
JAMESON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034							
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235													
ANDERSON, B.		WELL #: 6		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818							
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-				-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563													
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259							
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				19
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				19
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				19
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				19
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				19
*05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2024															

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							
12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
02	174 #	141	-0-	-33	-0-	141	2			N	-0-				-0-
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-				-0-
04	180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-				-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON)		//CONT.//		83873 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
NOELKE, W. M., EST.				WELL #: 43	RRCID -> 286585	COMPL. DATE 10/14/2018	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6650	-	6668	
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NOELKE, W. M., EST.				WELL #: 44	RRCID -> 286586	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6644	-	6676	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NOELKE, W. M., EST.				WELL #: 45	RRCID -> 286587	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6626	-	6657	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NOELKE, W. M., -C-				WELL #: 7	RRCID -> 296065	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 6462	-	6630	
*12	7698 R	7698	-0-	-0-	-0-	7698 2		Y	-0-	8 1	1
*01	5363 #	4241	-0-	-1122	-0-	4241 2		Y	-0-		1
*02	6080 R	6080	-0-	-0-	-0-	6080 2		Y	-0-		1
*03	6576 R	6576	-0-	-0-	-0-	6576 2		Y	-0-		1
*04	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2		Y	-0-		1
*05	6134 R	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2		Y	-0-	1 5	-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	
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	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
CRAWFORD, LETA D.				WELL #: 6	RRCID -> 291669	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3126	-	3156	
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	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) //CONT.// 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 10 RRCID -> 291670 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112														
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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														
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		238				N	NO RPT			91
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		238				N	NO RPT			91
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		238				N	NO RPT			91
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		238				N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		238				N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		238				N	NO RPT			91

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306														
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
12	880 N	880	-0-	-0-		-0-	880	2		N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-		-0-	807	2		N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-		-0-	711	2		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-		-0-	662	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445														
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516														
12	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-		-0-	3	1	32	2	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-		-0-	28	1	10	2	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-		-0-	18	2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
MIERS A		WELL #: 4		RRCID -> 040779		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 5939 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
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 2	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	113 2	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 1		RRCID -> 056428		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 2		RRCID -> 059232		COMPL. DATE 03/03/1974		TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

WARD C		WELL #: 3		RRCID -> 059233		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 4		RRCID -> 059234		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 5		RRCID -> 059495		COMPL. DATE 07/19/1974		TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #: 6		RRCID -> 059496		COMPL. DATE 07/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-		-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	1 1	N	-0-	112 2	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
MIERS A		WELL #: 7		RRCID -> 059676		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 7		RRCID -> 101165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 6		RRCID -> 101166		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 9		RRCID -> 101611		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 10		RRCID -> 101612		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 8		RRCID -> 101729		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3

MIERS A 82		WELL #: 8		RRCID -> 131504		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471		
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
WARD C		WELL #: 11		RRCID -> 138444		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711									
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MIERS A 82				WELL #: 9		RRCID -> 138578		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530							
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-	
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-	
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2			Y	-0-					-0-	
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MIERS A				WELL #: 1510		RRCID -> 138582		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584							
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-	
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-	
02	145 N	74	-0-	-71	-0-	74	2			Y	-0-					-0-	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					-0-	
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MIERS A				WELL #: 1512		RRCID -> 139264		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618							
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	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	2			Y	-0-					-0-	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-	
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MIERS A				WELL #: 1514		RRCID -> 139265		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548							
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	Y	-0-					-0-	
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MIERS A 82				WELL #: 13		RRCID -> 139279		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385							
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-	
02	551 N	447	-0-	-104	-0-	447	2			Y	-0-					-0-	
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MIERS A 82				WELL #: 15		RRCID -> 140328		COMPL. DATE 12/04/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446							
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-	
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-	
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2			Y	-0-					-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
MIERS A 82		WELL #: 16		RRCID -> 140329		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405		
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
12	465 N	301	-0-	-164	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	216	-0-	-132	-0-	216 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	21 1	Y	-0-	233 2	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 1	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 8017		RRCID -> 141589		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493		
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	139 2	-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 1	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 12		RRCID -> 142328		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

WARD C		WELL #: 13		RRCID -> 142331		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

WARD C		WELL #: 14		RRCID -> 142420		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 16		RRCID -> 142470		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 15		RRCID -> 142525		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445							
WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 20		RRCID -> 144181		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 23		RRCID -> 146973		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 24		RRCID -> 147213		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		110

WARD C		WELL #: 21		RRCID -> 147216		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 22		RRCID -> 147618		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 25		RRCID -> 147619		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 29		RRCID -> 147620		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

WARD C		WELL #: 27		RRCID -> 147865		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 28		RRCID -> 147866		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 30		RRCID -> 147867		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 32		RRCID -> 147931		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 33		RRCID -> 148271		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD C		WELL #: 34		RRCID -> 148272		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WARD C		WELL #: 31		RRCID -> 148663		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 1515		RRCID -> 175899		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496								
12	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	290 N	204	-0-	-86	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	513	2	N	-0-					-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 1516		RRCID -> 177014		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400								
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 1517		RRCID -> 179132		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497								
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	348 N	298	-0-	-50	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	749	2	N	-0-					-0-
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
MIERS A		WELL #: 1518		RRCID -> 179135		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469		
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
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2	N	-0-		-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02	261 N	187	-0-	-74	-0-	187 2	N	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1519		RRCID -> 180546		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628		
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1520		RRCID -> 181346		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	23 2	-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1521		RRCID -> 182019		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642		
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1409		RRCID -> 182427		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	103 2	-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #: 18		RRCID -> 185580		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	113 2	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #: 19		RRCID -> 205889		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653		
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
WARD C		WELL #: 37		RRCID -> 218606		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 41		RRCID -> 239015		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 019242		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535					
THOMSON HEIRS		WELL #: 1											
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-

THOMSON HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 073542		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A					
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 148159		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567					
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 207741		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677					
HULL		WELL #: 9602											
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
HULL		WELL #: 9603		RRCID -> 207743		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798			
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
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		121
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		121
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		121
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		121
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-		121
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		121

HULL		WELL #: 9601		RRCID -> 207745		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844			
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-		-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 9604		RRCID -> 207746		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774			
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #: 4		RRCID -> 209122		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916			
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878			
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-		-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022			
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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3	N	-0-		-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5754			
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
HULL		WELL #: 9605		RRCID -> 214938		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #: 5		RRCID -> 214940		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920				
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC BERGER		875310		WELL #: 1		RRCID -> 019194		COMPL. DATE 12/28/1958		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398		
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3	N	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 019195		COMPL. DATE 07/16/1958		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631				
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768				
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019197		COMPL. DATE 08/03/1958		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824				
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//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 DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1	RRCID -> 019199	COMPL. DATE 07/08/1958	TOTAL DEPTH 5877	PERF. 5312 - 5877					
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	40	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	61	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	69	3	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	69		Y	NO RPT			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 1	RRCID -> 019200	COMPL. DATE 06/15/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5374 - 5561					
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 1	RRCID -> 019201	COMPL. DATE 03/16/1991	TOTAL DEPTH 5993	PERF. 5612 - 5868					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	2	-0-	2	2	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	3	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-

DEBERRY, E. M.		WELL #: 1	RRCID -> 019202	COMPL. DATE 03/15/1991	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5479 - 5935					
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05	62 N NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 019203	COMPL. DATE 11/11/1955	TOTAL DEPTH 6292	PERF. 5690 - 6056					
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 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-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
05	155 N NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 019204	COMPL. DATE 11/25/1958	TOTAL DEPTH 6345	PERF. 5506 - 5599					
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3	N	-0-			-0-
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 019205	COMPL. DATE 02/14/1956	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5700 - 6185					
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3	N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-		N	NO RPT			-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 STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019206		COMPL. DATE 12/13/1956		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6292 - 6500		
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 019207		COMPL. DATE 01/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5590 - 6260		
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 6000 - 6670		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 019209		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5835 - 6465		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5943 - 6091		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602		PERF. 5368 - 5472		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5126 - 5200		
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MECKEL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	019219	COMPL. DATE	08/31/1958	TOTAL DEPTH	6088	PERF. 5856 - 5968				
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		5	RRCID ->	019221	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5498 - 5828				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #:		1	RRCID ->	019223	COMPL. DATE	04/26/1956	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 5538 - 5750				
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-				-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #:		2	RRCID ->	019224	COMPL. DATE	05/18/1956	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5514 - 5644				
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	-0-	254	125	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	-0-	374	120	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	517	143	3		Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	517				Y	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #:		3	RRCID ->	019225	COMPL. DATE	06/26/1957	TOTAL DEPTH	5883	PERF. 5443 - 5521				
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #:		4	RRCID ->	019226	COMPL. DATE	10/06/1958	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5304 - 5342				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMSON, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	019227	COMPL. DATE	07/15/1955	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5320 - 5350				
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON "A"		//CONT.// 84646 500 //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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04

THOMSON										
WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038										
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	N
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	N
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N

THOMSON										
WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328										
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N
01	155 N	149	-0-	-6	-0-					N
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N

WARD										
WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434										
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N

DAVIS, G. H.										
WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700										
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3			Y
02	DLQ G-10	55	-0-	55	115	55	3			Y
03	DLQ G-10	52	-0-	52	167	52	3			Y
04	DLQ G-10	51	-0-	51	218	51	3			Y
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	218					Y

SIMMONS -A-										
WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A										
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N

HALBERT, B. M.										
WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A										
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N

WARD, J. W. -118-										
WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 6		RRCID -> 055382		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 5938 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
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 10		RRCID -> 055383		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A			
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	344	173	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	479	135	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	129	-0-	129	-0-	608	129	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	608		Y	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 6		RRCID -> 055741		COMPL. DATE 06/19/1973		TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055743		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A			
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	3	N	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	N	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 7		RRCID -> 055860		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A			
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A			
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	7
01	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	7
02	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	368	182	3	Y	-0-	7
03	DLQ G-10	197	-0-	197	-0-	565	197	3	Y	-0-	7
04	DLQ G-10	189	-0-	189	-0-	754	189	3	Y	-0-	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	754		Y	NO RPT		7

DAVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055993		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 056158		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 056211		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	21	9	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	36	15	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	61	25	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 056907		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6575		PERF. N/A		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 2		RRCID -> 057193		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 6730		PERF. N/A		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 2		RRCID -> 057266		COMPL. DATE 01/03/1974		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 2		RRCID -> 057267		COMPL. DATE 12/27/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-		-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 057847		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 5684		PERF. N/A		
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY A		WELL #: 7		RRCID -> 058420		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5917 - 6267	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 9		RRCID -> 058474		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5088 - 5626	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 058789		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 3		RRCID -> 059329		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 6516		PERF. N/A	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	3	N	-0-		-0-
04	270 N	4	-0-	-266	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY A		WELL #: 8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 5598 - 6242	
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "F"		WELL #: 2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A	
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	N	-0-
01	744 N	623	-0-	-121	-0-	12	1	611	3	N	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	3	N	-0-
03	651 N	483	-0-	-168	-0-	18	1	465	3	N	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	623	3	N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400 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
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 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	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404		
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	233	117 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	109	-0-	109	342	109 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	292	-0-	292	634	292 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	634		Y	NO RPT		-0-

DEBERRY A		WELL #: 10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 5		RRCID -> 060149		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384		
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	469	228 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	243	-0-	243	712	243 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	938	226 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	938		Y	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-

HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "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 STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5841 - 6098		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6330 - 6612		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	243	119 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	368	125 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128	496	128 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496			Y	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A		
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 062650		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5735 - 6017		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 7		RRCID -> 068678		COMPL. DATE 04/17/1990		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 5708 - 6376		
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY A		WELL #: 9		RRCID -> 068680		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 5777 - 6527		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 073454		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6000 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
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	13
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159 3			Y	-0-	13
02	DLQ G-10	177	-0-	177	336 3			Y	-0-	13
03	DLQ G-10	224	-0-	224	560 3			Y	-0-	13
04	DLQ G-10	212	-0-	212	772 3			Y	-0-	13
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	772			Y	NO RPT	13

STEEN		WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671		
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-
05	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730		
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
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 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-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 3	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-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 080337		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125		
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
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 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-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325		
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	597	-0-	597	597	597 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	566	-0-	566	1163	566 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	599	-0-	599	1762	599 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	584	-0-	584	2346	584 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2346		Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 6		RRCID -> 085439		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312		
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	477	233 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	248	-0-	248	725	248 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	225	-0-	225	950	225 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	950		Y	NO RPT		-0-

HALBERT		WELL #: 5		RRCID -> 085949		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 088024		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 088026		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD		WELL #: 8		RRCID -> 090456		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490		
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
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 4		RRCID -> 090677		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 3		RRCID -> 091624		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326		
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

HALBERT		WELL #: 6		RRCID -> 091625		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991		
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 3		RRCID -> 091626		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091627		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324		
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091629		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692		
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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 092433		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

HULL		WELL #: 4		RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	441	213 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	245	-0-	245	686	245 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	242	-0-	242	928	242 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	928		Y	NO RPT		-0-

HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985		
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876		
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
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	104 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	97 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	404 100 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	404	Y	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085		
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	288 124 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	466 178 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	680 214 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680	Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		//CONT.// 875310									
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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
SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		875310									
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
		9	104000		01/04/1983	6538	6028	-		6390	
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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
		16	108650		02/17/1988	5913	5125	-		5453	
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A"		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
		11	108732		07/03/1989	6700	5701	-		6464	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIS "F"		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
		4	108734		12/14/1983	5900	5440	-		5572	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	28	-0-	28	58	28 3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	31	-0-	31	89	31 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	30	-0-	30	119	30 3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	119		Y	NO RPT		-0-	

WARD		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
		10	124346		05/08/1987	6811	5719	-		6556	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 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-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

WARD		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
		11	125699		N/A	6800	6139	-		6497	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	

WARD		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
		12	126040		12/01/1987	6800	5551	-		6523	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023		
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
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	341 N	199	-0-	-142	-0-	199 3	N	-0-		-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751		
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550		
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 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-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911		
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3	N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3	N	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720		
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194		
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
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 133118		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	11	3 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	18	4 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 133119		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650		
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 133120		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148		
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 4		RRCID -> 133262		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 2T		RRCID -> 133607		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//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

WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5828 - 6750				
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5816 - 6698				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 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	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5651 - 6508				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 16		RRCID -> 133989	COMPL. DATE 02/07/1990	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5520 - 6403				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 5835 - 6465				
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5336 - 5720				
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5572 - 6332				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192										
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335										
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838										
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713										
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	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305										
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386										
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3	N	-0-		-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		-0-
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 3	N	-0-		-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242										
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134494		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187		
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 25		RRCID -> 134495		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	229	-0-	-0-	229	229 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	-0-	214	443 214 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	232	-0-	-0-	232	675 232 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	263	-0-	-0-	263	938 263 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	938		Y	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 134818		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 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-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 8		RRCID -> 134825		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088		
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3	N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3	N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135111		COMPL. DATE 05/18/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 135112		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474		
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BARTON		WELL #: 5		RRCID -> 135165		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568			
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
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 135166		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234			
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 10		RRCID -> 135204		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427			
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 135205		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237			
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	153	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	304	151	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	-0-	464	160	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	-0-	619	155	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	619	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233			
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	-0-	347	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	-0-	672	325	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	330	-0-	330	-0-	1002	330	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	323	-0-	323	-0-	1325	323	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1325	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//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

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5542 - 6016		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 5575 - 6292		
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5560 - 6285		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	688 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	688		Y	NO RPT			-0-

DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5618 - 6031		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 5557 - 6142		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5616 - 6376		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5928 - 6320		
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	562 3		N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	216	-0-	216	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	204	-0-	204	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	796		Y	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330			
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467			
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	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-	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334			
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 19		RRCID -> 136376		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 18		RRCID -> 136780		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363			
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 20		RRCID -> 136785		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483			
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 5		RRCID -> 136789		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 5		RRCID -> 136790		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696			
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	281	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	262	-0-	262	-0-	543	262	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	820	277	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	-0-	1078	258	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1078		Y	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 22		RRCID -> 137111		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 23	RRCID -> 137112	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5560	-	6456			
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 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-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 137512	COMPL. DATE 01/30/1991	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5910	-	6636			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	204	100 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	105	-0-	105	309	105 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	417	108 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	417		Y	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 31	RRCID -> 137917	COMPL. DATE 03/13/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5896	-	6602			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 26	RRCID -> 137919	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5956	-	6574			
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 4122	RRCID -> 137921	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6204	-	6654			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 138250	COMPL. DATE 04/03/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5958	-	6585			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 10	RRCID -> 138251	COMPL. DATE 02/21/1991	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5780	-	6070			
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
DEBERRY "A"		WELL #: 24		RRCID -> 138585		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297	
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
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 25		RRCID -> 138586		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-	-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138587		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	N	-0-	-0-
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3	N	-0-	-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 29		RRCID -> 138589		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 32		RRCID -> 138590		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153		N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35		N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 35		RRCID -> 139012		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY "A"		WELL #: 36		RRCID -> 139013		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349			
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
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139364		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472			
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	-0-	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676		Y	NO RPT		-0-

HALBERT		WELL #: 7		RRCID -> 139380		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990			
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 28		RRCID -> 139383		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626			
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 27		RRCID -> 139384		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	257	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	257		Y	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139617		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558			
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	222	-0-	222	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	232	-0-	232	-0-	685	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	239	-0-	239	-0-	924	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	924		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139623		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139635		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139640		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 39		RRCID -> 139648		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139747		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 26		RRCID -> 139979		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 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-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 27		RRCID -> 139980		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY "A"		WELL #: 34		RRCID -> 140009		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593			
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
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 140218		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 140686		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5475 - 6198						
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
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5294 - 5476						
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5529 - 5737						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	1 3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	2	1 3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	3	1 3			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT					13

DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5350 - 5650						
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5252 - 5742						
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD		WELL #: 21		RRCID -> 145799		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5816 - 6704						
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN		WELL #: 30		RRCID -> 145870		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5288 - 5778						
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	295	137 3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	434	139 3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	-0-	554	120 3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554				Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 29		RRCID -> 145929		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5376 - 5620	
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
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	298	-0-	298	594	298	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	828	234	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	223	-0-	223	1051	223	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1051			Y	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 20		RRCID -> 145930		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5282 - 5744	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	342	-0-	342	720	342	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	334	-0-	334	1054	334	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	311	-0-	311	1365	311	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1365			Y	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 28		RRCID -> 145951		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5694 - 6452	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5746 - 6658	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5328 - 5822	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 7		RRCID -> 146076		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5592 - 5970	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	404	195	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	609	205	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	198	-0-	198	807	198	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	807			Y	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5328 - 5758	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
05	9 N NO RPT		-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512			
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
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468			
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
03	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287			
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822			
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL		WELL #: 23		RRCID -> 147178		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014			
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 29		RRCID -> 147218		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592			
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571			
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238			
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
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367			
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	554	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	287	-0-	287	841	287	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	267	-0-	267	1108	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1108			Y	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539			
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	76	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	35	-0-	35	111	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	95	-0-	95	206	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	206			Y	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340			
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	568	-0-	568	1167	568	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	606	-0-	606	1773	606	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	563	-0-	563	2336	563	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2336			Y	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 8		RRCID -> 148797		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148			
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	163	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	82	-0-	82	245	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	322	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	322			Y	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DAVIS		WELL #:		7	RRCID ->	149150	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5443 - 5945	
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
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
03		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	149178	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6232	PERF. 5537 - 6116	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	104	-0-	104	-0-	104 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	-0-	97 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	103	-0-	103	-0-	103 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	404 3		Y	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	404		Y	NO RPT	-0-	

DAVIS, G. H.		WELL #:		6	RRCID ->	149399	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5304 - 5755	
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		Y	-0-	28	
01	DLQ	G-10	852	-0-	852	-0-	852 3		Y	-0-	28	
02	DLQ	G-10	803	-0-	803	-0-	1655 3		Y	-0-	28	
03	DLQ	G-10	889	-0-	889	-0-	2544 3		Y	-0-	28	
04	DLQ	G-10	871	-0-	871	-0-	3415 3		Y	-0-	28	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3415		Y	NO RPT	28	

DAVIS, G. H.		WELL #:		7	RRCID ->	149401	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5346 - 5789	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #:		16	RRCID ->	149528	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5510 - 6282	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-	-0-	
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #:		17	RRCID ->	149532	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 5616 - 6290	
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	255	-0-	255	-0-	255 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	239	-0-	239	-0-	494 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	250	-0-	250	-0-	744 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	242	-0-	242	-0-	986 3		Y	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	986		Y	NO RPT	-0-	

DAVIS		WELL #:		6	RRCID ->	149537	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5400 - 5772	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	21 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	-0-	37 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	25	-0-	25	-0-	62 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	43	-0-	43	-0-	105 3		Y	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105		Y	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

DAVIS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 149539		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 5420 - 5779	
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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 33		RRCID -> 149540		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5697 - 6491	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	58	28	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	89	31	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	119	30	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	119			Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 15		RRCID -> 149555		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 5518 - 6298	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	549	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	520	-0-	520	1069	520	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	551	-0-	551	1620	551	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	537	-0-	537	2157	537	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2157			Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 18		RRCID -> 149556		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5536 - 6262	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	433	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	411	-0-	411	844	411	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1279	435	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1703	424	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1703			Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 20		RRCID -> 149557		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5638 - 6360	
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	379	-0-	379	776	379	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	1155	379	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	371	-0-	371	1526	371	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1526			Y	NO RPT		-0-

HALBERT		WELL #: 9		RRCID -> 149620		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 5952 - 6900	
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//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

MECKEL		WELL #: 26		RRCID ->	149626	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5368 - 5720
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 27		RRCID ->	149630	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5324 - 5718
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	320	156 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	198	-0-	198	518	198 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	189	-0-	189	707	189 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	707		Y	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 34		RRCID ->	149631	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5294 - 5514
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 3	N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3	N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 25		RRCID ->	150018	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5382 - 5780
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	154	75 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	249	95 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	340	91 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	340		Y	NO RPT			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 9		RRCID ->	150338	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5322 - 5834
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 33		RRCID ->	150342	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5218 - 5712
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 35		RRCID ->	150343	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5344 - 5702
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-			-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WARD		WELL #: 38		RRCID -> 150344		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342							
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
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31		31	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	63		32	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29	92		29	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	78	-0-	78	170		78	3		Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	170					Y	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 39		RRCID -> 150345		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498							
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	92	-0-	92	184		92	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	277		93	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	357		80	3		Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	357					Y	NO RPT				-0-

BERGER		WELL #: 19		RRCID -> 150419		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287							
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329		329	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	314	-0-	314	643		314	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	335	-0-	335	978		335	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	304	-0-	304	1282		304	3		Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-

DAVIS E		WELL #: 9		RRCID -> 150426		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914							
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337		337	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	652		315	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	332	-0-	332	984		332	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	310	-0-	310	1294		310	3		Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1294					Y	NO RPT				-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150427		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338							
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3		N	-0-				-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-		287	3		N	-0-				-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3		N	-0-				-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3		N	-0-				-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3		N	-0-				-0-
05	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

BERGER		WELL #: 21		RRCID -> 150859		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168							
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3		N	-0-				-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-		381	3		N	-0-				-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3		N	-0-				-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3		N	-0-				-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3		N	-0-				-0-
05	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150860		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596							
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3		N	-0-				-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-				-0-
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 28		RRCID -> 150861		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5274 - 5776	
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
12		312	N	312	-0-	-0-	312	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10		311	-0-	311	311	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		289	-0-	289	289	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		302	-0-	302	302	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		312	-0-	312	1214	3	Y	-0-	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	1214		Y	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 37		RRCID -> 153236		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5270 - 5645	
12		159	N	159	-0-	-0-	159	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10		149	-0-	149	149	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		150	-0-	150	299	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		118	-0-	118	417	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		112	-0-	112	529	3	Y	-0-	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	529		Y	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 39		RRCID -> 153241		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5304 - 5782	
12		160	N	160	-0-	-0-	160	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10		158	-0-	158	158	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		137	-0-	137	295	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		139	-0-	139	434	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		120	-0-	120	554	3	Y	-0-	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	554		Y	NO RPT	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 6		RRCID -> 153397		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5394 - 5943	
12		16	N	16	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10		10	-0-	10	10	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		30	-0-	30	40	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		21	-0-	21	61	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		8	-0-	8	69	3	Y	-0-	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	69		Y	NO RPT	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153398		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5539 - 6076	
12		182	N	182	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10		174	-0-	174	174	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		162	-0-	162	336	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		170	-0-	170	506	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		164	-0-	164	670	3	Y	-0-	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	670		Y	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 5321 - 5752	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 5566 - 6478	
12		92	N	92	-0-	-0-	92	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10		92	-0-	92	92	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		92	-0-	92	184	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		93	-0-	93	277	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		80	-0-	80	357	3	Y	-0-	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	357		Y	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640								
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915								
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	-0-	404	195	3		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	609	205	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	807	198	3		Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	807				Y	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632								
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792								
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	191	93	3		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	118	-0-	118	-0-	309	118	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	422	113	3		Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	422				Y	NO RPT					-0-

DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626								
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872		
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
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	30	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	46	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	52	3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-	-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-	-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BERGER		WELL #: 22		RRCID -> 154040		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344		
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	324	-0-	324	664	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	324	-0-	324	988	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	318	-0-	318	1306	3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1306			Y	NO RPT	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 154048		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448		
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-	-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154049		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	285	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	146	-0-	146	431	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	570	3		Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	570			Y	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 36		RRCID -> 154073		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552		
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-	-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 3		N	-0-	-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	-0-
05	651 N NO RPT		-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD		WELL #: 41		RRCID -> 154074		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474		
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
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774		
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 154370		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	37	16 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	62	25 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	105	43 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105		Y	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933		
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	159	77 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	82	-0-	82	241	82 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	320	79 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	320		Y	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164		
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	340	169 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	519	179 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	173	-0-	173	692	173 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	692		Y	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	68	34 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	104	36 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	34	-0-	34	138	34 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	138		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926		
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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	279	135 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	423	144 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	562	139 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	562		Y	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	157	76 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	237	80 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	314	77 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	314		Y	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	298	146 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	456	158 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	151	-0-	151	607	151 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	607		Y	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	128	63 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	196	68 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	261	65 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	261		Y	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	308	151 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	466	158 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	628	162 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	628		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478				
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	BALANCE
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440				
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	101	-0-	101	208	101	3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	103	-0-	103	311	103	3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	83	-0-	83	394	83	3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-	

WARD		WELL #: 48		RRCID -> 154689		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337				
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	161	-0-	-25	-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-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468				
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	597	-0-	597	597	597	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	564	-0-	564	1161	564	3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	573	-0-	573	1734	573	3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	465	-0-	465	2199	465	3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2199			Y	NO RPT		-0-	

DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080				
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154869		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530				
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	151	-0-	151	308	151	3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	158	-0-	158	466	158	3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	162	-0-	162	628	162	3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	628			Y	NO RPT		-0-	

MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929				
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	22	-0-	22	45	22	3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	55	10	3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	55			Y	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712			
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
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	15	4	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	19	4	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	24	5	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	24			Y	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462			
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	163	92	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	230	67	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	82	-0-	82	312	82	3	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	312			Y	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078			
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-		-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-		-0-
05	434 N NO RPT		-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848			
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532			
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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784			
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	100	-0-	100	202	100	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	95	-0-	95	297	95	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	113	-0-	113	410	113	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	410			Y	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344			
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #: 24		RRCID -> 156425		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132			
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	248	-0-	248	576	248	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	356	-0-	356	932	356	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	427	-0-	427	1359	427	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1359			Y	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 41		RRCID -> 159005		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546			
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//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	EOM BALANCE	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			

WELL #: 12		RRCID -> 159006		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5479 - 5884			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209 3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	195	-0-	195	404 3		Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	205	-0-	205	609 3		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	198	-0-	198	807 3		Y	-0-		-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	807		Y	NO RPT		-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 159458		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5886 - 6296	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87 3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	84	-0-	84	171 3		Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	91	-0-	91	262 3		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	87	-0-	87	349 3		Y	-0-		-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	349		Y	NO RPT		-0-	

DEBERRY		WELL #: 14		RRCID -> 159870		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5470 - 6170	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
05	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 44		RRCID -> 164221		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5460 - 5622	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-	
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
05	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 13		RRCID -> 164223		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5428 - 5836	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 5752 - 6566	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-	
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-	
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-	
05	744 N NO RPT		-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-	

MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5288 - 5664	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
05	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5608 - 6216	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5810 - 6576	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5522 - 6198	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 164850		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 5918 - 6636	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID -> 165090		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5578 - 6326	
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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 50		RRCID -> 165094		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5518 - 6062	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5706 - 5780	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BARTON		WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412		
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
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3	N	-0-		-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592		
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404		
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800		
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823 3	N	4	4 8	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
03	806 N	643	-0-	-163	-0-	643 3	N	-0-		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 41		RRCID -> 177412		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 10		RRCID -> 178000		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420		
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 25		RRCID -> 178404		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5506 - 6132		
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
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #: 13		RRCID -> 178405		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5320 - 5590		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 42		RRCID -> 178406		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5515 - 5710		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 49		RRCID -> 178407		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5580 - 6294		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
01	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 50		RRCID -> 178408		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5630 - 6339		
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-			-0-
04	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179078		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5635 - 6170		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 22		RRCID -> 179079		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5775 - 6255		
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY "A"		WELL #: 56		RRCID -> 179123		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462		
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
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 12		RRCID -> 179125		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468		
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
03	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3	N	-0-		-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 3	N	-0-		-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 57		RRCID -> 179199		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 55		RRCID -> 179469		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250		
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 45		RRCID -> 180097		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704		
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 14		RRCID -> 180459		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396		
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 180474		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//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

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 180861		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5962 - 6580		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180950		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 5814 - 6602		
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON		WELL #: 13		RRCID -> 180951		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 5708 - 6442		
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		N	-0-			-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3		N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 53		RRCID -> 181280		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6052 - 6730		
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 58		RRCID -> 181281		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 5905 - 6228		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5930 - 6518		
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 5762 - 6500		
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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 #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616		
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
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645		
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3	N	-0-		-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3	N	-0-		-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328		
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630			
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
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664			
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750			
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
01	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	3	N	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	29	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	109 X	22	-0-	-87	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 14		RRCID -> 182674		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 16		RRCID -> 182683		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 17		RRCID ->	182686	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 5658 - 5990
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	59 1	44 3	N	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	102 1	315 3	N	-0-	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	58 1	529 3	N	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	66 1	429 3	N	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 46		RRCID ->	182698	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 5460 - 5676
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 50		RRCID ->	182733	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5400 - 5550
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	182743	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5720 - 6141
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID ->	182761	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5950 - 6326
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID ->	183110	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 5368 - 5436
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 47		RRCID ->	183122	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	5883	PERF. 5654 - 5676
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL		WELL #: 49		RRCID -> 183123		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 51		RRCID -> 183128		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742		
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	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 52		RRCID -> 183129		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 47		RRCID -> 183131		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640		
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		30
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		30
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		30
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		30
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		30
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		30

STEEN		WELL #: 57		RRCID -> 183132		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635		
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 49		RRCID -> 183406		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565		
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485		
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721			
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
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794			
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	1	-0-	1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	11	10	3	N	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11		N	NO RPT	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 184117		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567			
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 55		RRCID -> 184185		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 56		RRCID -> 184193		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222			
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
THOMSON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	184199	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 5298 -	5376		
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
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184235	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5706 -	5812		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-			-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	5	1	253	3	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	3	N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		15	RRCID ->	184562	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 5776 -	5992		
12	27 N	27	-0-	-0-	-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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	184563	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6182 -	6318		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		19	RRCID ->	184567	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 5896 -	5944		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		20	RRCID ->	184568	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 5886 -	6022		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		54	RRCID ->	184586	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	6071	PERF. 5560 -	5646		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5492 - 5612	
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	* EOM BALANCE
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5496 - 5760	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		28
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		28
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		28
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		28
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		28
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		28

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 5986 - 6614	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5556 - 5810	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3		N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5346 - 5614	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4687 - 4725	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	2 1	103 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	4 1	108 3	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 5748 - 5760	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706		
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
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979		
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386		
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-		-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688		
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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788		
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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996		
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 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-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 22		RRCID -> 187751		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 187753		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	N	NO RPT		-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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 21		RRCID ->	187754	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5882 - 5938
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 1		N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID ->	187756	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5624 - 5940
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 27		RRCID ->	187757	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5754 - 5950
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 9		RRCID ->	187761	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4974 - 5014
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15 1	397 3	N	-0-		-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	7 1	344 3	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4 1	329 3	N	-0-		-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	15 1	382 3	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11 1	359 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID ->	187764	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5826 - 5858
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 20		RRCID ->	188791	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5526 - 5672
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID ->	189643	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	5812 - 6078
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966		
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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 34		RRCID -> 189654		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL "A"		WELL #: 35		RRCID -> 189655		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 41		RRCID -> 189660		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 39		RRCID -> 189661		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190302		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839				
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802								
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824								
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192374		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894								
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID -> 192377		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692								
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID -> 192379		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658		
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
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192380		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898		
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID -> 192381		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		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-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID -> 192382		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID -> 192387		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 34		RRCID -> 192414		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 31		RRCID -> 192415		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

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
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		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

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		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885								
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N		4	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 61		RRCID -> 193564		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 59		RRCID -> 193579		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810								
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 62		RRCID -> 193580		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696								
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 63		RRCID -> 193581		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822								
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068								
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 47		RRCID -> 193584		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 48		RRCID -> 193588		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 193589		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864				
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-		-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012				
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-		-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID -> 193592		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989				
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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 52		RRCID -> 193593		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848				
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 55		RRCID -> 193594		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
05	0 N	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									
MECKEL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 193596		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 194723		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 37		RRCID -> 194906		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616			
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON D		WELL #: 11		RRCID -> 195697		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	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

THOMSON		WELL #: 6	RRCID -> 198720	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5716	-	6140			
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30 1	772 3	N	-0-		-0-
01	837 N	774	-0-	-63	-0-	15 1	759 3	N	-0-		-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	7 1	666 3	N	-0-		-0-
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	26 1	648 3	N	-0-		-0-
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	20 1	630 3	N	-0-		-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON		WELL #: 6	RRCID -> 198727	COMPL. DATE 01/12/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5320	-	5858			
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 72	RRCID -> 198738	COMPL. DATE 07/23/2003	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5391	-	5696			
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	293 3		N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 72	RRCID -> 198784	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5880	-	5892			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 198802	COMPL. DATE 02/22/2003	TOTAL DEPTH 6824	PERF. 5816	-	6386			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 39	RRCID -> 199435	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5696	-	5822			
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	442 3		N	-0-		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 199449	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 6421	PERF. 5620	-	6012			
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656			
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
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224			
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456			
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 64		RRCID -> 199537		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 65		RRCID -> 199539		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 67		RRCID -> 199540		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892			
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//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	* * AMT CODE	* * 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 #: 69		RRCID -> 199541		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5187 - 5378		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 64		RRCID -> 199749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5317 - 5512		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID -> 199854		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 6244 - 6298		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5836 - 6328		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5158 - 5340		
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5352 - 5394		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5656 - 5740		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120		
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
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 68		RRCID -> 200079		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 66		RRCID -> 200080		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 71		RRCID -> 200088		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200094		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 25		RRCID -> 200466		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542			
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
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012			
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979			
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662		
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
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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606		
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 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-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 16		RRCID -> 205413		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478		
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMSON		WELL #: 10		RRCID -> 205701		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333		
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
01	837 N	264	-0-	-573	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
03	682 N	116	-0-	-566	-0-	116 3	N	-0-		-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3	N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL "A"		WELL #: 65		RRCID -> 205744		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12			N	-0-		-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598			
12	293	N	293	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
01	310	N	288	-0-	-22			N	-0-	-0-	
02	280	N	280	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
03	303	N	303	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
04	300	N	300	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
05	310	N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641			
12	159	N	159	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
01	167	N	167	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
02	154	N	154	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
03	164	N	164	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
04	158	N	158	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
05	155	N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951			
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522			
12	361	N	361	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
01	372	N	355	-0-	-17	355	3	N	-0-	-0-	
02	324	N	324	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
03	372	N	349	-0-	-23	349	3	N	-0-	-0-	
04	331	N	331	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
05	341	N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT	-0-	

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536			
12	180	N	180	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
01	186	N	169	-0-	-17	169	3	N	-0-	-0-	
02	168	N	168	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
03	186	N	179	-0-	-7	179	3	N	-0-	-0-	
04	174	N	174	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
05	186	N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056			
12	168	N	168	-0-	-0-	96	1	72	3	N	-0-
01	186	N	163	-0-	-23	154	1	9	3	N	-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	21	1	137	3	N	-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT	-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	EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 66		RRCID ->	205987	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6550 - 6664
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
01	558 N	302	-0-	-256	-0-	302 3	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03	527 N	191	-0-	-336	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	187 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 84		RRCID ->	205990	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6254 - 6356
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 73		RRCID ->	206018	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5254 - 5456
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	206020	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5640 - 5860
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 74		RRCID ->	206086	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 5102 - 5890
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 17		RRCID ->	206088	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5514 - 6037
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 13		RRCID ->	206089	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5289 - 5538
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-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-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.//	875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		WELL #:	15	RRCID ->	206090	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5304 -	5404				

12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-					-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-					-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-					-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-					-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-					-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		WELL #:	11	RRCID ->	206091	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5448 -	5576				

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		WELL #:	75	RRCID ->	206092	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5284 -	5953				

12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-					-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-					-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-					-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-					-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		WELL #:	16	RRCID ->	206096	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	5384 -	5722				

12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-					-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-					-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-					-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		WELL #:	75	RRCID ->	206097	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5510 -	6182				

12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-					-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-					-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-					-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-					-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-					-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		WELL #:	76	RRCID ->	206098	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	5304 -	5588				

12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-					-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-					-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-					-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3			N	-0-					-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3			N	-0-					-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		WELL #:	77	RRCID ->	206099	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5392 -	5586				

12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-					-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3			N	-0-					-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-					-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3			N	-0-					-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3			N	-0-					-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658			
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
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338			
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "C"		WELL #: 11		RRCID -> 207391		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340			
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864			
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN		WELL #: 30		RRCID -> 208118		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-	
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 14		RRCID -> 208157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

HULL		WELL #: 7		RRCID -> 208161		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978			
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 77		RRCID -> 208162		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676			
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 76		RRCID -> 208163		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988			
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
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	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	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 10		RRCID -> 208240		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 208484		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838			
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 208527		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526			
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626			
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935		
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
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID -> 209890		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID -> 209895		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 80		RRCID -> 210349		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755			
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	CODE	BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	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-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 56		RRCID -> 210360		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752			
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID -> 210365		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650			
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID -> 210367		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476			
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 69		RRCID -> 210418		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564			
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	N	3	3 8	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 57		RRCID -> 210424		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718			
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532				
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
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529				
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762				
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-	

HALBERT		WELL #: 11		RRCID -> 210515		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952				
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
03	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206				
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080				
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
WARD	WELL #:	54	RRCID ->	210565	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 5884 - 6810
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #:	53	RRCID ->	210567	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7905 PERF. 5962 - 6878
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3	N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-	-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #:	52	RRCID ->	210572	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	7009 PERF. 5886 - 6868
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169 3	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	6 3	N	-0-	-0-
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 3	N	-0-	-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #:	82	RRCID ->	210606	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	6017 PERF. 5368 - 5536
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #:	81	RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018 PERF. 5338 - 5632
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #:	86	RRCID ->	210685	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	5921 PERF. 5360 - 5600
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #:	82	RRCID ->	210772	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 5136 - 5346
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 3	N	-0-	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210809		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100		
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
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874		
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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794		
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3	N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240		
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
STEEN		WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5628 - 5732		
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
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON		WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5318 - 5879		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5284 - 5634		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5306 - 5334		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5492 - 5841		
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	312	-0-	312	-0-	312	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	281	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	299	-0-	299	-0-	299	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	1198	3	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1198		Y	NO RPT			1

DAVIS, G.H.		WELL #: 8		RRCID -> 211878		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6077		PERF. 5430 - 5730		
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-			25
01	DLQ G-10	582	-0-	582	-0-	582	3	Y	-0-			25
02	DLQ G-10	520	-0-	520	-0-	1102	3	Y	-0-			25
03	DLQ G-10	555	-0-	555	-0-	1657	3	Y	-0-			25
04	DLQ G-10	527	-0-	527	-0-	2184	3	Y	-0-			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2184		Y	NO RPT			25

DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154		PERF. 5384 - 5492		
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	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104				
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
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 12		RRCID -> 212315		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213046		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502				
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS		WELL #: 14		RRCID -> 213067		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745				
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630				
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938				
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			

WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5296 - 5558			
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5312 - 5445	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5388 - 5605	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 8		RRCID -> 213581		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6091		PERF. 5316 - 5724	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5378 - 5524	
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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 4942 - 5650	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 5308 - 5544	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346								
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992								
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL		WELL #: 10		RRCID -> 213945		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	488	-0-	488	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	316	-0-	316	-0-	804	316	3		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	804				N	NO RPT					-0-

BEN MITTEL		WELL #: 8		RRCID -> 213957		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034								
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 214005		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280								
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS		WELL #: 18		RRCID -> 218905		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580								
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 17		RRCID -> 218907		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986			
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
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 18		RRCID -> 218911		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610			
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS F		WELL #: 17		RRCID -> 219695		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694			
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMSON		WELL #: 16		RRCID -> 219872		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 88		RRCID -> 220068		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480			
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194			
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY		WELL #: 18		RRCID -> 220517		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142		
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
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424		
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416		
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506		
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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 220783		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	15	13	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	17	2	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	19	2	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444		
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-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508		
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
01	434 N	179	-0-	-255	-0-	179	3	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3	N	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638		
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222087		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314		
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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 95		RRCID -> 222134		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738		
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT		WELL #: 20		RRCID -> 222144		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 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-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 62		RRCID -> 222163		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464		
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY A		WELL #: 86		RRCID -> 222178		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5678 - 6438	
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
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 58		RRCID -> 222185		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 5424 - 6386	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 18		RRCID -> 222201		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 6082 - 6616	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID -> 222454		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 5458 - 5834	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 5636 - 6100	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 92		RRCID -> 223286		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5192 - 5418	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 5110 - 5166	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526		
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
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 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	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-	-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752		
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 3		N	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330		
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 79		RRCID -> 224057		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760		
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162		
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326		
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
WARD		//CONT.// 875310		WELL #: 73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5786 - 6686	
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
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 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-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 76		RRCID -> 224677		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5750 - 6652			
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 69		RRCID -> 224678		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 5926 - 6868			
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5640 - 6524			
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 5886 - 6842			
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 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		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 67		RRCID -> 224697		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5710 - 6500			
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 78		RRCID -> 224705		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 5662 - 6578			
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3		N	-0-			-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752		
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
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 20		RRCID -> 225139		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638		
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 18		RRCID -> 225480		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 12		RRCID -> 225490		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176		
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 11		RRCID -> 225491		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944		
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH 156		//CONT.// //CONT.//	84646 500 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH 156		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #:	2	RRCID ->	225495	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6134 -	6462		
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	3			Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	3			Y	-0-			4
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	3			Y	-0-			4
05		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			4

MITTEL		WELL #:	1271	RRCID ->	225814	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	5870 -	6018		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	70	RRCID ->	225862	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6008 -	6173		
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
05		31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #:	98	RRCID ->	225867	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	5232 -	5456		
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3			N	-0-			-0-
05		31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #:	96	RRCID ->	225869	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5324 -	5354		
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-			-0-
05		93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH 156		WELL #:	3	RRCID ->	225920	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6068 -	6392		
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	26	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	31	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	32	3			Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	32				Y	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #:	97	RRCID ->	225966	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5146 -	5854		
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-			-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3			N	-0-			-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-			-0-
05		682 N NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH 156		//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 (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	* *	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 225971	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6082	- 9410					
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	15	13 3		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	22	7 3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5 3		Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	27			Y	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 87		RRCID -> 227034	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 5456	- 5736					
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-				-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-				-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-				-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-				-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-				-0-
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-			N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 90		RRCID -> 227286	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5362	- 5790					
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-				-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-				-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-				-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-				-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 91		RRCID -> 227292	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 6121	PERF. 5662	- 5768					
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3		N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-				-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
05	10 N NO RPT		-0-	-10	-0-			N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 92		RRCID -> 227294	COMPL. DATE 12/10/2006	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5514	- 5796					
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-				-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-				-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-				-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-				-0-
05	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 93		RRCID -> 227300	COMPL. DATE 12/10/2006	TOTAL DEPTH 6219	PERF. 5396	- 5762					
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-				-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-				-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-				-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-				-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-				-0-
05	527 N NO RPT		-0-	-527	-0-			N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 88		RRCID -> 227760	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 6318	PERF. 5578	- 6066					
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	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N 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									
MECKEL		WELL #: 86		RRCID -> 227767		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692			
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
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 89		RRCID -> 227848		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668			
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON		WELL #: 8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332			
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "D"		WELL #: 7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK		WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074			
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
THOMSON "C"		WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 98		RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396		
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234969		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 234987		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 17		RRCID -> 235010		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MITTEL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 235011		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5764 - 6914		
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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 16		RRCID -> 235041		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 5926 - 6774		
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-	
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 21		RRCID -> 235048		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 5932 - 6814		
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 22		RRCID -> 235049		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 5717 - 6576		
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5773 - 6678		
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 5876 - 6162		
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5828 - 6565		
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-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 STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564											
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890			
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	109	54 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	163	54 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	219	56 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	219		Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1552		RRCID -> 236174		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274			
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	53	27 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	86	33 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	116	30 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	116		Y	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 236193		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #: 5		RRCID -> 236312		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808			
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	236 3	N	27	23 1	24
						30 9					
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25 1	252 3	N	4		28
						4 9					
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	227 3	N	5	16 1	17
						6 9					
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1	250 3	N	17		34
						19 9					
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	258 3	N	4		38
						4 9					
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		38

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MITTEL, BEN		WELL #: 18		RRCID -> 236402		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864		
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 CODE	BALANCE
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 21		RRCID -> 236404		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988		
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTEL		WELL #: 1504		RRCID -> 236419		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1565		RRCID -> 236527		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144		
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	39	-0-	39	39	39	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	60	21	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	60			Y	NO RPT	-0-

MITTEL		WELL #: 1502		RRCID -> 236646		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1556		RRCID -> 236670		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	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	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	5	4	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	19	13	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	25	6	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	37	12	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	10	3			Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	52	42	42	3			Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	66	14	14	3			Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	51	-0-	51	117	51	51	3			Y	-0-				1
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	117						Y	NO RPT				1

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
05		217 N NO RPT		-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
05		31 N NO RPT		-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
05		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04		90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID -> 239528		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356		
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
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL A		WELL #: 73		RRCID -> 239557		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242		
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 11		RRCID -> 239885		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 19		RRCID -> 240953		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS F		WELL #: 19		RRCID -> 240970		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610		
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 100		RRCID -> 241266		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 23		RRCID -> 241272		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888		
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS D		WELL #: 18		RRCID -> 241300		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910		
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
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 96		RRCID -> 241364		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764		
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 21		RRCID -> 241369		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 94		RRCID -> 241440		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826		
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 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	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 95		RRCID -> 241957		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL		WELL #: 1273		RRCID -> 242156		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 242159		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338		
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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY "A"		WELL #: 99		RRCID -> 242161		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438			
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	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 242258		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	

EVANS 120		WELL #: 2		RRCID -> 242333		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954			
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-	
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-	
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-	

MITTEL, BEN		WELL #: 25		RRCID -> 242389		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244			
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	

MECKEL A		WELL #: 74		RRCID -> 243719		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340			
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-	

WARD, RIP "G" 45		WELL #: 3		RRCID -> 243823		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19 1	104 3	N	1	5 1	4
						1 9					
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	10 1	42 3	N	1		5
						1 9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		5
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	3 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243862		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530		
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
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243874		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882		
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243969		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674		
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3	N	-0-	-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-	-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	-0-	

JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID -> 243980		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400		
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-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243989		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932		
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	-0-	
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 3	N	-0-	-0-	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3	N	-0-	-0-	
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT	-0-	

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243991		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-	

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244213		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048		
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244445		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884					
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
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3	N	-0-			-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-	

MECKEL A		WELL #: 75		RRCID -> 249444		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MITTEL, R. H.		WELL #: 12		RRCID -> 250582		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942					
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-	

JONES RANCH 156		WELL #: 6		RRCID -> 252424		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070					
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	145	-0-	145	-0-	145	3	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	145		Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	145		Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145		Y	NO RPT			-0-	

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-	
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-	

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254780		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-	
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-	
04	600 N	40	-0-	-560	-0-	40	3	N	-0-			-0-	
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-	

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255186		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990					
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-	
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-			-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 6	RRCID -> 255253	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5862 - 6170					
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	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199	RRCID -> 255254	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 6870 - 7058					
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-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 15	RRCID -> 255260	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5692 - 5968					
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 16	RRCID -> 255261	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 5692 - 6960					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 17	RRCID -> 255534	COMPL. DATE 03/14/2010	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5782 - 6944					
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 80	RRCID -> 255824	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5728 - 6566					
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-			-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3	N	-0-			-0-
04	540 N	432	-0-	-108	-0-	432 3	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 15	RRCID -> 256169	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 6735	PERF. 5920 - 6600					
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 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-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
DEBERRY HEIRS		WELL #:		14	RRCID ->	258462	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6102 - 6364			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL		WELL #:		1272	RRCID ->	258480	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 4496 - 5928		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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		
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525 3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	524	-0-	524	1049	524 3			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	482	-0-	482	1531	482 3			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	202	-0-	202	1733	202 3			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1733				Y	NO RPT			1

FIELDS 20		WELL #:		7	RRCID ->	228743	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 6430 - 6470		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC		831165		CLARKSON		WELL #:		2	RRCID ->	213222	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 5250 - 5930
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SONORA, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		84651 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SUTTON	
TLA CAPITAL, LLC				860937								
ALLISON, LEA		WELL #:		1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5450 - 6564
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH END (STRAWN)				84722 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		14	RRCID ->	193423	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9476 - 9632
12		2170 N	1936	-0-	-234	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-		-0-
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9410 - 9594
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-		-0-
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
02		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1671 3		N	-0-		-0-
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-		-0-
04		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		N	-0-		-0-
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #:		17	RRCID ->	205268	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 10046
12		744 N	677	-0-	-67	-0-	677 3		N	-0-		-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
02		580 N	483	-0-	-97	-0-	483 3		N	-0-		-0-
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #:		17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9422 - 9532
12		868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3		N	-0-		-0-
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
02		667 N	580	-0-	-87	-0-	580 3		N	-0-		-0-
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA '10'		WELL #:		15	RRCID ->	206154	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9539 - 9684
12		1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1667 3		N	-0-		-0-
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
03		1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
04		1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CULBERTSON 16												WELL #: 6	RRCID -> 249414		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10924 - 10944	
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	-0-	1006	2	40	9	N	36	35	1			158		
01	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	-0-	6	1	1148	2	N	20	24	1			154		
								22	9											
02	1189	N	992	-0-	-197	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22	28	1			148		
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	N	23	15	1			156		
04	1140	N	973	-0-	-167	-0-	-0-	930	2	43	9	N	39	35	1			160		
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2	25	9	N	23	39	1			144		

CULBERTSON 16												WELL #: 2	RRCID -> 169399		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11253 - 11395	
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	63	9	Y	57	51	1			261		
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	50	211	1			100		
								55	9											
02	986	N	907	-0-	-79	-0-	-0-	870	2	37	9	Y	34	41	1			93		
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	-0-	972	2	40	9	Y	36	22	1			107		
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	-0-	892	2	62	9	Y	56	50	1			113		
05	961	N	738	-0-	-223	-0-	-0-	699	2	39	9	Y	35	58	1			90		

CULBERTSON "17"												WELL #: 2	RRCID -> 170344		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10736 - 11010	
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					22		
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					22		
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	-0-	345	2			N	-0-					22		
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					22		
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	-0-	340	2			N	-0-					22		
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	-0-	294	2			N	-0-					22		

CULBERTSON "17"												WELL #: 3H	RRCID -> 178172		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 11537		PERF.11046 - 13613	
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					194		
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	2	N	-0-					194		
02	1363	N	1263	-0-	-100	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					194		
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					194		
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					194		
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					194		

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.// 84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
CULBERTSON 16		WELL #: 3H		RRCID -> 180066		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401		
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
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3 1	536 2	-0-		-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		-0-		-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2		-0-		-0-
04	510 N	452	-0-	-58	-0-	452 2		-0-		-0-
05	589 N	319	-0-	-270	-0-	319 2		-0-		-0-

CULBERTSON "17-18"		WELL #: 4H		RRCID -> 181956		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968		
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	173 2	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		-0-		-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		-0-		-0-

CULBERTSON "18"		WELL #: 3H		RRCID -> 190975		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884		
12	1922 X	460	-0-	-1462	-0-	460 2		-0-		114
01	1922 X	449	-0-	-1473	-0-	2 1	447 2	-0-		114
02	1798 X	425	-0-	-1373	-0-	425 2		-0-		114
03	1085 X	436	-0-	-649	-0-	427 2	9 9	8		122
04	450 X	425	-0-	-25	-0-	418 2	7 9	6		128
05	465 X	419	-0-	-46	-0-	416 2	3 9	3		131

CULBERTSON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 206962		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474		
12	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1741 2	33 9	30	13 1	67
01	1364 N	1151	-0-	-213	-0-	6 1	1125 2	18	9 1	76
						20 9				
02	1131 N	239	-0-	-892	-0-	227 2	12 9	11	10 1	77
03	1767 N	430	-0-	-1337	-0-	421 2	9 9	8	5 1	80
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1974 2	14 9	13	13 1	80
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1259 2	10 9	9	14 1	75

CULBERTSON -16-		WELL #: 4R		RRCID -> 208893		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450		
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1385 2	28 9	25	12 1	88
01	1364 N	968	-0-	-396	-0-	5 1	941 2	20	8 1	100
						22 9				
02	1537 N	1138	-0-	-399	-0-	1116 2	22 9	20	9 1	111
03	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	1172 2	20 9	18	5 1	124
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1297 2	31 9	28	12 1	140
05	1209 N	438	-0-	-771	-0-	426 2	12 9	11	13 1	138

CULBERTSON "17"		WELL #: 9		RRCID -> 221036		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997		
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5098 2	17 9	15		372
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	25 1	4884 2	18	186 1	204
						20 9				
02	5104 X	4737	-0-	-367	-0-	4719 2	18 9	16		220
03	5456 X	4979	-0-	-477	-0-	4968 2	11 9	10		230
04	5280 X	4524	-0-	-756	-0-	4509 2	15 9	14		244
05	5115 X	3698	-0-	-1417	-0-	3692 2	6 9	5		249

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
CULBERTSON 16		WELL #:		5	RRCID ->	231969	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11417	PERF.10242 - 10673
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
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2		N	-0-	128
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	1 1	284 2	N	-0-	128
02		290 N	271	-0-	-19	-0-	271 2		N	-0-	128
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	128
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	319 2	2 9	N	-2	130
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-	130

CULBERTSON 17		WELL #:		4	RRCID ->	243945	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	11432	PERF.10716 - 11081
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-	181
01		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	10 1	1868 2	N	-0-	181
02		1943 N	1762	-0-	-181	-0-	1762 2		N	-0-	181
03		1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896 2		N	-0-	181
04		1830 N	1753	-0-	-77	-0-	1753 2		N	-0-	181
05		1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1808 2		N	-0-	181

CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	248718	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11092 - 11187
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-

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
12		217 #	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-	-0-
01		217 #	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-	-0-
02		203 #	155	-0-	-48	-0-	155 3		N	-0-	-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
05		217 #	212	-0-	-5	-0-	212 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
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		//CONT.//		85076 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CONCHO						
CORE PETRO, LLC		//CONT.//		178386											
ELLIS, C. M. & THELMA		WELL #:		1	RRCID ->	037868	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	3847	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
12	279 N	163	-0-	-116	-0-		163	2		N	-0-				-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-				-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2		N	-0-				-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-				-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-				-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2		N	-0-				-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		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
UNIVERSITY -25C-				WELL #:	7TM	RRCID ->	282134	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	6095 -	8462	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARES ENERGY, LTD.				029655											
SUGG 20		WELL #:		1	RRCID ->	290892	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6322 -	6802		
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-		75	1	20	2	N	-0-			50
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-		75	1	16	2	N	-0-			50
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-		75	1	18	2	N	-0-			50
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-		75	1	24	2	N	-0-			50
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-		75	1	30	2	N	-0-			50
*05	109 R	109	-0-	-0-	-0-		75	1	34	2	N	-0-			50
BEACH EXPLORATION, INC.				058915											
KILE		WELL #:		1	RRCID ->	134833	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	5723 -	7266		
12	310 #	214	-0-	-96	-0-		180	3	34	9	N	31			81
01	310 #	140	-0-	-170	-0-		107	3	33	9	N	30			111
02	290 #	219	-0-	-71	-0-		174	3	45	9	N	41			152
03	217 #	175	-0-	-42	-0-		174	3	1	9	N	1	99	1	54
04	210 #	205	-0-	-5	-0-		205	3			N	-0-			54
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-		260	3			N	-0-			54

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
MCELROY RANCH CO.				WELL #: 62	RRCID -> 289002	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11488	PERF. 8622	- 10100				
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	

12		899 #	819	-0-	-80	-0-	815 2	4 9	N	4	4 1	36	
01		899 #	849	-0-	-50	-0-	849 2		N	-0-		36	
02		812 #	755	-0-	-57	-0-	755 2		N	-0-		36	
03		868 #	794	-0-	-74	-0-	794 2		N	-0-		36	
04		3408 R	3408	-0-	-0-	-0-	3407 2	1 9	N	1	13 1	24	
05		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		24	

MCELROY RANCH CO.				WELL #: 63H	RRCID -> 289335	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11433	PERF. 7485	- 10242				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
BARKLEY				WELL #: 2	RRCID -> 214892	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 6039	- 8182				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	

JACKSON -A-				WELL #: 11	RRCID -> 294416	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 5614	- 8086				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VITAL ENERGY, INC.				100951									
HOLT "112"				WELL #: 2	RRCID -> 138711	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5520	- 5527				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR A 14-16 (ALLOC-F)				WELL #: 6NM	RRCID -> 295374	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 8095	- 16842				
12		27218	26952	-0-	-266	70320	385 1	26449 2	N	93	91 0	7	
							16 4	102 9					
01		27218	25409	-0-	-1809	68511	390 1	24921 2	N	86	89 0	4	
							3 4	95 9					
02		25462	24409	-0-	-1053	67458	400 1	23919 2	N	82	80 0	6	
							90 9						
03		27218	27141	-0-	-77	67381	487 1	26574 2	N	73	73 0	6	
							80 9						
*04		26340	26180	-0-	-160	67221	415 1	25681 2	N	72	73 0	5	
							5 4	79 9					
*05		27218	26520	-0-	-698	66523	444 1	26006 2	N	64	62 0	7	
							70 9						

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951													
GRAHAM 186-187 (ALLOC-E) WELL #: 5SM RRCID -> 295522 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7883 - 15138													
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

12		27218	37693	-0-	10475	76090	32907 2	4599 5	N	170	170 0		25
							187 9						
01		27218	36222	-0-	9004	85094	32247 2	3839 5	N	124	135 0		14
							136 9						
02		25462	34915	-0-	9453	94547	29992 2	4824 5	N	90	91 0		13
							99 9						
03		27218	37174	-0-	9956	104503	32509 2	1 4	N	101	102 0		12
							4553 5	111 9					
*04		26340	32392	-0-	6052	110555	29534 2	26 4	N	106	106 0		12
							2715 5	117 9					
*05		27218	31230	-0-	4012	114567	29266 2	27 4	N	90	92 0		10
							1838 5	99 9					

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234													
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848													
12		589 #	570	-0-	-19	-0-	489 3	81 9	Y	74	118 1		41
01		638 R	638	-0-	-0-	-0-	527 3	111 9	Y	101			142
02		598 R	598	-0-	-0-	-0-	511 3	87 9	Y	79	130 1		91
03		622 R	622	-0-	-0-	-0-	548 3	74 9	Y	67	126 1		32
04		650 R	650	-0-	-0-	-0-	564 3	86 9	Y	78			110
*05		664 R	664	-0-	-0-	-0-	581 3	83 9	Y	75	128 1		57

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464													
12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	217 3	35 9	Y	32	52 1		2
01		248 #	245	-0-	-3	-0-	209 3	36 9	Y	33			35
02		232 #	230	-0-	-2	-0-	202 3	28 9	Y	25	41 1		19
03		251 R	251	-0-	-0-	-0-	217 3	34 9	Y	31	50 1		-0-
04		240 #	235	-0-	-5	-0-	210 3	25 9	Y	23			23
*05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	221 3	29 9	Y	26	45 1		4

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356													
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
MCMASTER WELL #: 1 RRCID -> 292303 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6120 - 8244													
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751													
SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371													
12		434 #	349	-0-	-85	-0-	348 2	1 9	Y	1			88
01		434 #	371	-0-	-63	-0-	370 2	1 9	Y	1			89
02		406 #	385	-0-	-21	-0-	385 2		Y	-0-			89
03		434 #	414	-0-	-20	-0-	414 2		Y	-0-			89
04		420 #	387	-0-	-33	-0-	386 2	1 9	Y	1			90
05		403 #	318	-0-	-85	-0-	307 2	11 9	Y	10			100

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN	
MCGILL "12"		WELL #:		1		RRCID -> 211216		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	27
01		310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2		Y	27
02		290 #	288	-0-	-2	-0-	288	2		Y	27
03		310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2		Y	27
04		300 #	267	-0-	-33	-0-	267	2		Y	27
05		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		Y	27

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		2		RRCID -> 212248		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14

SUGG "2"		WELL #:		1		RRCID -> 213285		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-

SUGG FARMAR "39A"		WELL #:		2		RRCID -> 215537		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872	
12		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	95
01		434 #	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	95
02		435 #	381	-0-	-54	-0-	378	2	3	9	98
03		465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	98
04		450 #	387	-0-	-63	-0-	387	2		N	98
05		434 #	284	-0-	-150	-0-	284	2		N	98

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		1		RRCID -> 215603		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14

MCGILL "12"		WELL #:		2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280	
12		496 #	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	68
01		496 #	485	-0-	-11	-0-	477	2	8	9	75
02		464 #	451	-0-	-13	-0-	445	2	6	9	80
03		496 #	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	81
04		480 #	444	-0-	-36	-0-	440	2	4	9	85
05		496 #	448	-0-	-48	-0-	447	2	1	9	86

SUGG "3"		WELL #:		2		RRCID -> 217829		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994	
12		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	4
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	4
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2		Y	4
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	4
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	4
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

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
12	868 #	227	-0-	-641	-0-	218	2	9	9	Y	8	9	1			195
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					195
02	928 #	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					195
03	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	28	1			167
04	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	24	1			143
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					143

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	29 #	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	7	1			12
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1			12
02	377 #	264	-0-	-113	-0-	262	2	2	9	Y	2					14
03	403 #	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	Y	2	5	1			11
04	330 #	260	-0-	-70	-0-	258	2	2	9	Y	2	4	1			9
05	310 #	266	-0-	-44	-0-	264	2	2	9	Y	2					11

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "7"		WELL #:		5	RRCID ->	221836	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6999 - 7237
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
12		248 #	222	-0-	-26	-0-	222 2		Y	-0-		33
01		248 #	119	-0-	-129	-0-	119 2		Y	-0-		33
02		203 #	178	-0-	-25	-0-	178 2		Y	-0-		33
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		33
04		210 #	179	-0-	-31	-0-	179 2		Y	-0-		33
05		217 #	115	-0-	-102	-0-	115 2		Y	-0-		33

SUGG "3"		WELL #:		6	RRCID ->	221849	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6925 - 6996
12		310 #	185	-0-	-125	-0-	181 2	4 9	Y	4	72 1	23
01		248 #	120	-0-	-128	-0-	116 2	4 9	Y	4		27
02		232 #	120	-0-	-112	-0-	117 2	3 9	Y	3		30
03		248 #	127	-0-	-121	-0-	124 2	3 9	Y	3		33
04		180 #	127	-0-	-53	-0-	124 2	3 9	Y	3		36
05		186 #	146	-0-	-40	-0-	142 2	4 9	Y	4		40

SUGG "7"		WELL #:		6	RRCID ->	223254	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7040 - 7184
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG "3"		WELL #:		8	RRCID ->	223788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6893 - 6988
12		372 #	281	-0-	-91	-0-	278 2	3 9	Y	3		26
01		310 #	275	-0-	-35	-0-	273 2	2 9	Y	2		28
02		290 #	242	-0-	-48	-0-	234 2	8 9	Y	7	14 1	21
03		310 #	246	-0-	-64	-0-	243 2	3 9	Y	3		24
04		270 #	243	-0-	-27	-0-	240 2	3 9	Y	3		27
05		279 #	245	-0-	-34	-0-	242 2	3 9	Y	3		30

SUGG "2"		WELL #:		9	RRCID ->	224052	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	6928 - 6993
12		620 #	371	-0-	-249	-0-	349 2	22 9	Y	20		36
01		589 #	361	-0-	-228	-0-	341 2	20 9	Y	18		54
02		464 #	332	-0-	-132	-0-	314 2	18 9	Y	16	36 1	34
03		465 #	348	-0-	-117	-0-	328 2	20 9	Y	18		52
04		360 #	352	-0-	-8	-0-	339 2	13 9	Y	12		64
05		524 R	524	-0-	-0-	-0-	517 2	7 9	Y	6		70

SUGG "3"		WELL #:		9	RRCID ->	224148	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6906 - 7096
12		93 #	59	-0-	-34	-0-	48 2	11 9	Y	10		97
01		62 #	55	-0-	-7	-0-	48 2	7 9	Y	6		103
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	41 2	26 9	Y	24	48 1	79
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	34 2	8 9	Y	7		86
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		86
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		86

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		SUGG "3"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: REAGAN	
//CONT.// 85279 200		//CONT.// 169751				11	232529	08/22/2007	7200	6892 - 6993		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	558 #	427	-0-	-131	-0-	424 2	3 9	Y	3			26
01	465 #	418	-0-	-47	-0-	416 2	2 9	Y	2			28
02	435 #	365	-0-	-70	-0-	357 2	8 9	Y	7	14 1		21
03	465 #	373	-0-	-92	-0-	370 2	3 9	Y	3			24
04	420 #	369	-0-	-51	-0-	366 2	3 9	Y	3			27
05	434 #	385	-0-	-49	-0-	382 2	3 9	Y	3			30

SUGG-FARMAR "38"				WELL #:	4	RRCID ->	237885	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6772 - 6821
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	488 2		Y	-0-			150
01	527 #	476	-0-	-51	-0-	473 2	3 9	Y	3			153
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	472 2	21 9	Y	19			172
03	527 #	494	-0-	-33	-0-	485 2	9 9	Y	8	147 1		33
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	514 2	8 9	Y	7			40
05	554 R	554	-0-	-0-	-0-	550 2	4 9	Y	4			44

M.B. NOELKE "2"				WELL #:	2	RRCID ->	239288	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 6977 - 7532
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	36 2	31 9	Y	28			102
01	155 #	31	-0-	-124	-0-	23 2	8 9	Y	7			109
02	58 #	35	-0-	-23	-0-	28 2	7 9	Y	6	58 1		57
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	27 2	3 9	Y	3			60
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-			60
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			60

SUGG "15"				WELL #:	3	RRCID ->	254376	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7334 - 7413
12	527 #	520	-0-	-7	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
01	527 #	520	-0-	-7	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
02	493 #	490	-0-	-3	-0-	490 2		Y	-0-			-0-
03	527 #	523	-0-	-4	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
04	510 #	497	-0-	-13	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			-0-

SUGG "5"				WELL #:	2	RRCID ->	257510	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7026 - 7088
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			27
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			27
02	174 #	164	-0-	-10	-0-	164 2		N	-0-			27
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			27
04	180 #	161	-0-	-19	-0-	161 2		N	-0-			27
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			27

SUGG FARMAR "25"				WELL #:	4	RRCID ->	257512	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6924 - 7019
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

SUGG "1"				WELL #:	1	RRCID ->	262156	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6978 - 6996
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

 MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					21
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					21
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-					21
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					21
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					21
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					21

 SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	289	2	10	9	Y	9					186
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	260	2		9	Y	8					194
02	377 #	271	-0-	-106	-0-	262	2		9	Y	8	87	1			115
03	341 #	273	-0-	-68	-0-	264	2		9	Y	8					123
04	300 #	266	-0-	-34	-0-	258	2		8	Y	7					130
05	310 #	59	-0-	-251	-0-	59	2			Y	-0-					130

 SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5/16/2023

 SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	351	2	56	9	Y	51					51
01	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					51
02	348 #	339	-0-	-9	-0-	339	2			Y	-0-					51
03	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					51
04	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					51
05	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					51

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		SUGG FARMAR '19'		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE																		
M	O	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	EOM BALANCE																	
85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN //CONT.// //CONT.// 169751 SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630																													
12	01	02	03	04	05	636 R	651 #	647 R	716 R	660 #	682 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	38	41	47	44	48
SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664																													
12	01	02	03	04	05	1612 #	1612 #	1479 #	1550 #	1500 #	1550 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	122	122	122	122	80
SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598																													
12	01	02	03	04	05	1201 R	1337 R	1549 R	1563 R	1290 #	1395 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	12	22	26	16	20
SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526																													
12	01	02	03	04	05	713 #	775 #	725 #	775 #	896 R	738 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	70	72	72	72	38
CARTER "1909" WELL #: 1 RRCID -> 290812 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7160 - 7620																													
12	01	02	03	04	05	227 R	217 #	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	115	57	104	153	97
SUGG FARMAR 14 WELL #: 1 RRCID -> 291672 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 5983 - 6526																													
12	01	02	03	04	05	93 #	93 #	87 #	93 #	90 #	93 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SUGG "8" WELL #: 7 RRCID -> 292803 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6907 - 7093																													
12	01	02	03	04	05	31 #	31 #	29 #	0 #	0 #	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751											
SUGG "43"		WELL #: 2		RRCID -> 295450		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7160 - 7196			
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	
12		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-		23	
01		413 R	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	Y	1		24	
02		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		24	
03		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		24	
04		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-		24	
05		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-		24	

SHEEN "8"		WELL #: 6		RRCID -> 296590		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6800 - 6952			
02		0	43	-0-	43	43	43 2		N	-0-		-0-	
03		0	44	-0-	44	87	44 2		N	-0-		-0-	
04		0	43	-0-	43	130	43 2		N	-0-		-0-	
05		0	42	-0-	42	172	42 2		N	-0-		-0-	

MCGILL "44"		WELL #: 3		RRCID -> 297268		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7353 - 7415			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHEEN "8A"		WELL #: 5		RRCID -> 297313		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6793 - 6936			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2 X		RRCID -> 150898		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7416		PERF. N/A	
CREWS, CAROL 8													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUGHES, CHARLES 1210 "A"		WELL #: 2		RRCID -> 215159		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5766 - 7297			
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	13		34	
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	13		47	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		58	
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	11 3	15 9	Y	14	49 1	1 8	22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26			Y	13		35	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26			Y	1		36	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
GANADOR OPERATING, LLC				293514										
SUGG 29				WELL #:	3	RRCID ->	275362	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5230 - 6120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	118	1	1841	3	Y	61	155	1	56
01	2197 R	2197	-0-	-0-	-0-	67	9	129	1	Y	36			92
02	DLQ G-10	2128	-0-	2128	2128	40	9	126	1	Y	31			123
03	DLQ G-10	1010	-0-	1010	3138	34	9	61	1	Y	-0-			123
04	DLQ G-10	1985	-0-	1985	5123	119	1	119	1	Y	3			126
05	DLQ G-10	2027	-0-	2027	7150	3	9	121	1	Y	9			135
						10	9							

SUGG 29 NE				WELL #:	5	RRCID ->	275424	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GTG OPERATING, LLC				337080										
MCELROY RANCH "133"				WELL #:	1	RRCID ->	296247	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	6730 - 10288	
12	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	1			N	-0-			-0-
01	372 #	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02	348 #	252	-0-	-96	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591										
SUGG "41"				WELL #:	1	RRCID ->	209280	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 7051	
12	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-			133
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			133
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			133
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			133
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			133
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			133

SUGG "41"				WELL #:	3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6946 - 6984	
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG "41"				WELL #:	2	RRCID ->	282903	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6956 - 7124	
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-			4
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			4
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			4
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			4
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			4
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			4

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN				
P1 ENERGY, LLC				631633							
SUGG "E"				WELL #: 4703	RRCID -> 140112	COMPL. DATE 09/22/1989	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7315	- 7493		
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
12	240 R	44	-0-	-196	-0-	44 3		Y	-0-		6
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	Y	1	4 1	3
02	58 #	39	-0-	-19	-0-	38 3	1 9	Y	1		4
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	38 3	1 9	Y	1		5
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		5
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		5

SUGG "F"				WELL #: 3501	RRCID -> 140114	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7262	- 7371		
12	11 #	13	-0-	2	33	13 3		Y	-0-		-0-
01	45 R	12	-0-	-33	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
03	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
04	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "F"				WELL #: 3503	RRCID -> 140115	COMPL. DATE 11/20/1990	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7281	- 7519		
12	9 #	10	-0-	1	26	10 3		Y	-0-		-0-
01	36 R	10	-0-	-26	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
04	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG 'F'				WELL #: 3504	RRCID -> 142365	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 7184	- 7316		
12	69 R	16	-0-	-53	-0-	14 3	2 9	Y	2		28
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	13 3	2 9	Y	2		30
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1	25 1	6
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	13 3	3 9	Y	3		9
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		9
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		9

SUGG "F"				WELL #: 3505	RRCID -> 142366	COMPL. DATE 06/29/1991	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 7212	- 7448		
*12	40 R	9	-0-	-31	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
*01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
02	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
04	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "F"				WELL #: 3506	RRCID -> 142367	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7202	- 7382		
12	64 R	14	-0-	-50	-0-	14 3		Y	-0-		8
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	Y	1		9
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1	8 1	2
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	Y	1		3
04	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		3
05	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		3

SUGG "F"				WELL #: 4601	RRCID -> 142368	COMPL. DATE 03/09/1991	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 7174	- 7388		
12	179 R	39	-0-	-140	-0-	39 3		Y	-0-		46
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		46
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		46
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		46
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		46
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		46

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633													
SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 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

12	47 R	10	-0-	-37	-0-	10	3		Y	-0-			10
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1		11
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-			11
03	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-			11
04	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			11
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			11

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417													
12	0 #	66	-0-	66	281	62	3	4	9	Y	4		42
01	346 R	65	-0-	-281	-0-	61	3	4	9	Y	4		46
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4		50
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	Y	4		54
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			54
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			54

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528													
12	52 R	12	-0-	-40	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484													
12	150 R	28	-0-	-122	-0-	28	3		Y	-0-			6
01	28 R	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1		7
02	29 #	26	-0-	-3	-0-	26	3		Y	-0-			7
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1		8
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			8
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			8

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449													
12	139 R	26	-0-	-113	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462													
12	174 R	33	-0-	-141	-0-	33	3		Y	-0-			1
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			1
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			1
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			1
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
SUGG "G"		WELL #:		4505	RRCID ->	145422	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7308 - 7464
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

12		303 R	58	-0-	-245	-0-	56	3	2	9	Y	2
01		57 R	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2
02		58 #	54	-0-	-4	-0-	52	3	2	9	Y	2
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	57	3	2	9	Y	2
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT	27
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT	27

SUGG "F"		WELL #:		3508	RRCID ->	147192	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7220 - 7406
*12		40 R	9	-0-	-31	-0-	9	3	Y			-0-
*01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y			-0-
02		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y			-0-
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y			-0-
04		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y		NO RPT	-0-
05		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y		NO RPT	-0-

SUGG "F"		WELL #:		4603	RRCID ->	147193	COMPL. DATE	07/06/1991	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7244 - 7456
12		359 R	79	-0-	-280	-0-	79	3	Y			23
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y			23
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y			23
03		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y			23
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT	23
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT	23

SUGG "F"		WELL #:		4608	RRCID ->	147194	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7298 - 7458
12		240 R	53	-0-	-187	-0-	53	3	Y			23
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y			23
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	56	3	Y			23
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y			23
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT	23
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT	23

SUGG "F"		WELL #:		4614	RRCID ->	147195	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7240 - 7502
12		0 #	145	-0-	145	512	145	3	Y			23
01		661 R	149	-0-	-512	-0-	149	3	Y			23
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y			23
03		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y			23
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y		NO RPT	23
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT	23

SUGG "F"		WELL #:		4616	RRCID ->	147196	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7246 - 7397
12		0 #	47	-0-	47	167	47	3	Y			23
01		216 R	49	-0-	-167	-0-	49	3	Y			23
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y			23
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y			23
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT	23
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT	23

SUGG "F"		WELL #:		3509	RRCID ->	151862	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7244 - 7419
12		120 R	28	-0-	-92	-0-	26	3	2	9	Y	2
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	Y	2
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	21	3	1	9	Y	1
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	23	3	3	9	Y	3
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT	9
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT	9

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7255 - 7458	
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
12	119 R	26	-0-	-93	-0-	26	3	Y	-0-		23
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		23
02	29 #	28	-0-	-1	-0-	28	3	Y	-0-		23
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		23
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		23
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		23

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7386 - 7571	
12	0 #	48	-0-	48	187	47	3	1	9	Y	7
01	244 R	57	-0-	-187	-0-	55	3	2	9	Y	9
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	52	3	1	9	Y	10
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	11
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		11
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		11

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7288 - 7474	
12	0 #	12	-0-	12	47	12	3	Y	-0-		10
01	59 R	12	-0-	-47	-0-	11	3	1	9	Y	11
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	9	3	4	9	Y	15
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3	Y	-0-		15
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT		15
05	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		15

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7749 - 7855	
12	0 #	132	-0-	132	438	123	3	9	9	Y	31
01	575 R	137	-0-	-438	-0-	137	3	Y	-0-		31
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		31
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	33
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		33
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		33

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7410 - 7506	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

PFLUGER "K"		WELL #: 3001		RRCID -> 214855		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8026 - 8082	
12	0 #	251	-0-	251	1183	251	3	Y	-0-	12 1	17
01	1375 R	192	-0-	-1183	-0-	192	3	Y	-0-		17
02	290 #	193	-0-	-97	-0-	183	3	10	9	Y	26
03	310 #	196	-0-	-114	-0-	196	3	Y	-0-		26
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		26
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		26

PFLUGER "K"		WELL #: 4801		RRCID -> 217737		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8051 - 8223	
12	393 R	66	-0-	-327	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
PFLUGER H		WELL #:		4902		RRCID ->		217740		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8007 - 8260
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

12		1097 R	268	-0-	-829	-0-	268 3			Y	-0-	12 1	17
01		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3			Y	-0-		17
02		273 R	273	-0-	-0-	-0-	263 3	10	9	Y	-0-		26
03		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 3			Y	-0-		26
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		26
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		26

PFLUGER H		WELL #:		5102		RRCID ->		218522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8029 - 8290
12		966 R	178	-0-	-788	-0-	178 3			Y	-0-	6 1	14
01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-		14
02		174 #	153	-0-	-21	-0-	153 3			Y	-0-		14
03		186 #	168	-0-	-18	-0-	167 3	1	9	Y	-0-		15
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		15
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		15

PFLUGER "H"		WELL #:		5002		RRCID ->		218555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8034 - 8294
12		1075 R	215	-0-	-860	-0-	215 3			Y	-0-	6 1	9
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-		9
02		203 #	161	-0-	-42	-0-	161 3			Y	-0-		9
03		217 #	186	-0-	-31	-0-	185 3	1	9	Y	-0-		10
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		10
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		10

PFLUGER A		WELL #:		1511		RRCID ->		219688		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7641 - 7784
12		0 #	63	-0-	63	-0-	284 3	1	9	Y	1		3
01		343 R	59	-0-	-284	-0-	59 3			Y	-0-		3
02		58 #	47	-0-	-11	-0-	46 3	1	9	Y	1		4
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-		4
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		4
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		4

PFLUGER "K"		WELL #:		3102		RRCID ->		225860		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 8325	PERF. 8032 - 8230
12		0 #	211	-0-	211	-0-	923 3			Y	-0-	6 1	14
01		1093 R	170	-0-	-923	-0-	170 3			Y	-0-		14
02		203 #	158	-0-	-45	-0-	158 3			Y	-0-		14
03		217 #	200	-0-	-17	-0-	198 3	2	9	Y	-0-		16
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		16
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		16

SUGG "F"		WELL #:		5110		RRCID ->		242414		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7302 - 7484
12		70 R	25	-0-	-45	-0-	10 3	15	9	Y	14		47
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-		47
02		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 3			Y	-0-		47
03		9 #	8	-0-	-1	-0-	7 3	1	9	Y	1		48
04		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT		48
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		48

SUGG "F"		WELL #:		5109		RRCID ->		244462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7618	PERF. 7275 - 7475
12		451 R	120	-0-	-331	-0-	86 3	34	9	Y	31		97
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-		97
02		87 #	67	-0-	-20	-0-	67 3			Y	-0-		97
03		93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3			Y	-0-		97
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		97
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		97

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633																	
SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400																	
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

12		3336		789	-0-	-2547	250	789	3		Y	-0-					46
01		1062 R		812	-0-	-250	-0-	812	3		Y	-0-					46
02		835 R		835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-					46
03		769 R		769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-					46
04		690 #	NO RPT		-0-	-690	-0-				Y	NO RPT					46
05		806 #	NO RPT		-0-	-806	-0-				Y	NO RPT					46

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894																	
12		0 #		85	-0-	85	323	82	3	3	9	Y	3				12
01		412 R		89	-0-	-323	-0-	89	3		Y	-0-					12
02		93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-					12
03		129 R		129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-					12
04		90 #	NO RPT		-0-	-90	-0-				Y	NO RPT					12
05		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					12

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532																	
12		0 #		1300	-0-	1300	5115	1292	3	8	9	Y	7				50
01		4309 R		1519	-0-	-2790	2325	1507	3	12	9	Y	11				61
02		3761 R		1436	-0-	-2325	-0-	1428	3	8	9	Y	7				68
03		1504 R		1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7				75
04		1290 #	NO RPT		-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT					75
05		1333 #	NO RPT		-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT					75

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535																	
12		338 R		77	-0-	-261	-0-	77	3		Y	-0-					-0-
01		72 R		72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-					-0-
02		63 R		63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-					-0-
03		68 R		68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-					-0-
04		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226																	
12		0 #		56	-0-	56	184	56	3		Y	-0-					-0-
01		234 R		50	-0-	-184	-0-	50	3		Y	-0-					-0-
02		58 #		37	-0-	-21	-0-	37	3		Y	-0-					-0-
03		46 R		46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-					-0-
04		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353																	
12		173 R		33	-0-	-140	-0-	30	3	3	9	Y	3				123
01		31 R		31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3				126
02		36 R		36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3				129
03		31 R		31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3				132
04		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT					132
05		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					132

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198																	
12		0 #		289	-0-	289	1166	234	3	55	9	Y	50	53	1		76
01		1456 R		290	-0-	-1166	-0-	231	3	59	9	Y	54	61	1		69
02		319 #		262	-0-	-57	-0-	219	3	43	9	Y	39				108
03		341 #		267	-0-	-74	-0-	221	3	46	9	Y	42	58	1		92
04		270 #	NO RPT		-0-	-270	-0-				Y	NO RPT					92
05		279 #	NO RPT		-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					92

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311														
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

12	189 R	36	-0-	-153	-0-	36	3			Y	-0-			1
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			1
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			1
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			1
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214														
12	0 #	94	-0-	94	398	94	3			Y	-0-			-0-
01	501 R	103	-0-	-398	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334														
12	0 #	59	-0-	59	421	59	3			Y	-0-			-0-
01	473 R	52	-0-	-421	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
02	116 #	66	-0-	-50	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676														
12	427 R	92	-0-	-335	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758														
12	0 #	73	-0-	73	253	66	3	7	9	Y	6	9	1	4
01	322 R	69	-0-	-253	-0-	66	3	3	9	Y	3			7
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	64	3	7	9	Y	6	6	1	7
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2	3	1	6
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			6
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			6

SUGG "H" WELL #: 6103 RRCID -> 292180 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7162 - 7359														
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6107 RRCID -> 292181 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7160 - 7332														
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			51
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			51
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-			51
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			51
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			51
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			51

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN				
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633										
SUGG "H"			WELL #:		6113	RRCID ->	292182	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7297 - 7348			
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

12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG "H"			WELL #:		6105	RRCID ->	292192	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7253 - 7419			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

SUGG "H"			WELL #:		6110	RRCID ->	292193	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7205 - 7277			
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG "H"			WELL #:		6104	RRCID ->	292194	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7156 - 7399			
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			51
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			51
02		58 #	42	-0-	-16	-0-	42	3			N	-0-			51
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			51
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			51
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			51

SUGG "H"			WELL #:		6101	RRCID ->	292195	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7317 - 7379			
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748										
HUGHES, D. E.					WELL #:		1		RRCID ->	282322	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 6044 - 7632
12		1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1343	3	54	9	N	49			130
01		1395 #	783	-0-	-612	-0-	747	3	36	9	N	33			163
02		1450 #	940	-0-	-510	-0-	905	3	35	9	N	32			195
03		1550 #	977	-0-	-573	-0-	936	3	41	9	N	37			232
04		1500 #	772	-0-	-728	-0-	738	3	34	9	N	31	171	1	92
05		1395 #	1138	-0-	-257	-0-	1103	3	35	9	N	32			124

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905																
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

12	DLQ G-10		5	-0-	-0-	5	35		5	3	Y	-0-		1	1	-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		35				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		35				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		35				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		35				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		35				Y	-0-				-0-

ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683																
12	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0 #		-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																
12	496 R	496	-0-	-0-	-0-		160	1	110	3	N	205	223	0		284
							226	9								
01	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-		179	1	523	3	N	313	372	0		225
							344	9								
02	680 R	680	-0-	-0-	-0-		166	1	406	3	N	98	132	0		191
							108	9								
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-		172	1	191	3	N	153	193	0		151
							168	9								
04	924 R	924	-0-	-0-	-0-		142	1	615	3	N	152	169	0		134
							167	9								
05	962 R	962	-0-	-0-	-0-		136	1	533	3	N	266	130	0		270
							293	9								

PRIDE ENERGY COMPANY 677050 HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290																
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
04	0 K		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				94
05	0 K		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				94

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313 WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182																
12	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93		-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-0-	-87		-0-				N	NO RPT				-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93		-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567																
12	62 #	48	-0-	-0-	-14		-0-	48	3		N	-0-				-0-
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-		-0-	21	3		N	-0-				-0-
02	58 #	49	-0-	-0-	-9		-0-	49	3		N	-0-				-0-
03	62 #	50	-0-	-0-	-12		-0-	50	3		N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		841313								
WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5602	RRCID ->	287405	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	4132 - 6528
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	
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5501	RRCID ->	287953	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	3976 - 5765
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TRISUN ENERGY SERVICES LLC		871098										
WE BIG LAKE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275750	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3248 - 3834
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC		85279 201		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MIDLAND								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
JOHN SMOLTZ (30-33)		WELL #:		4405H	RRCID ->	292793	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8907 - 16089		
12	10957 R	10957	-0-	-0-	-0-	380	1	10565	3	Y	11	22 0	1	
						12	9							
01	11847 R	11847	-0-	-0-	-0-	423	1	11326	3	Y	89	80 0	10	
						98	9							
02	11479 N	11479	-0-	-0-	B	-0-	435	1	11026	3	Y	16	24 0	2
						18	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	13465 N	13465	-0-	-0-	B	-0-	518	1	12869	3	Y	71	64 0	9
						78	9							
04	13483 N	13483	-0-	-0-	B	-0-	512	1	12952	3	Y	17	24 0	2
						19	9							
05	12772 N	14591	-0-	1819	B	1819	554	1	13978	3	Y	2	4 0	-0-
						57	4		2	9				

JOHN SMOLTZ '30-33'		WELL #:		4401H	RRCID ->	293230	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8690 - 16128		
12	32984	31468	-0-	-1516	-0-	1091	1	30334	3	Y	39	59 0	3	
						43	9							
01	32984	32943	-0-	-41	-0-	1183	1	31559	3	Y	183	165 0	21	
						201	9							
02	29812 N	32316	-0-	2504	B	2504	1205	1	30847	3	Y	239	223 0	37
						1	4		263	9				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	2504										
03	31465 N	39159	-0-	7694	B	10198	1495	1	37300	3	Y	331	324 0	44
						364	9							
04	31890 N	33550	-0-	1660	B	11858	1260	1	32059	3	Y	210	229 0	25
						231	9							
05	32209	33931	-0-	1722	B	13580	1267	1	32268	3	Y	242	239 0	28
						130	4		266	9				

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					
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
05	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					
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
05	0	#	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					
12	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		Y	-0-			24
01	DLQ	G-10	497	-0-	497	B	497	497	3		Y	-0-			24
02	DLQ	G-10	468	-0-	468	B	965	468	3		Y	-0-			24
03	DLQ	G-10	511	-0-	511	B	1476	511	3		Y	-0-			24
04	DLQ	G-10	497	-0-	497	B	1973	497	3		Y	-0-			24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	1973				Y	NO RPT			24

DAVIS, G. H.			WELL #: 7		RRCID -> 204561			COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789					
12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	259	-0-	259	B	259	259	3		Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	250	-0-	250	B	509	250	3		Y	-0-			6
03	DLQ	G-10	257	-0-	257	B	766	257	3		Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	252	-0-	252	B	1018	252	3		Y	-0-			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	1018				Y	NO RPT			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					
12	686	N	686	-0-	-0-		-0-	57	1	629	2	N	-0-		-0-
01	396	N	396	-0-	-0-		-0-	62	1	334	2	N	-0-		-0-
02	970	N	970	-0-	-0-		-0-	53	1	917	2	N	-0-		-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-	57	1	1107	2	N	-0-		-0-
04	957	N	957	-0-	-0-		-0-	53	1	904	2	N	-0-		-0-
05	551	N	551	-0-	-0-		-0-	40	1	511	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					
12	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON)		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751								
SUGG FARMAR "39"		WELL #:		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926		
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	AMT
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021										

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
COMPASS OPERATING, L.L.C.		169750								
ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #:		RRCID -> 276482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806		
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	AMT
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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 #:		RRCID -> 217566		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977		
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	AMT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T. D. (6575)		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN		
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.		377082								
TURNER, TARA		WELL #:		RRCID -> 108098		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 7260 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	806 #	694	-0-	-112	-0-	6 1	675 2	N	12	128
01	806 #	782	-0-	-24	-0-	13 9	775 2	N	-0-	46
02	787 R	787	-0-	-0-	-0-	7 1	750 2	N	27	73
03	746 R	746	-0-	-0-	-0-	30 9	730 2	N	8	81
04	750 #	731	-0-	-19	-0-	7 1	715 2	N	9	90
05	837 #	814	-0-	-23	-0-	9 9	805 2	N	2	92
						10 9				
						7 1				
						2 9				

TURNER, TARA		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN		
		377082								
		WELL #:		RRCID -> 119607		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546		
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	AMT
12	775 #	686	-0-	-89	-0-	6 1	680 2	N	-0-	81
01	787 R	787	-0-	-0-	-0-	7 1	780 2	N	-0-	81
02	762 R	762	-0-	-0-	-0-	7 1	755 2	N	-0-	81
03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	8 1	845 2	N	-0-	81
04	817 R	817	-0-	-0-	-0-	7 1	810 2	N	-0-	81
05	775 #	752	-0-	-23	-0-	7 1	745 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	2		14
						2	9						
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	2		16
						2	9						
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	2		18
						2	9						
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	3	1	310	2	N	2		20
						2	9						
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	N	-0-		20
*05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	N	1		21
						1	9						

REDBUD E & P, INC.				696678									
MUNN-B 1125		WELL #:		4	RRCID ->	111817	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6212 - 6231	
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		-0-
01	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		-0-
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-		-0-
03	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		-0-
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		-0-
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		-0-

MUNN-B 1125		WELL #:		12	RRCID ->	120734	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6175 - 6395	
12	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	Y	5	17	9
01	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1356	2	24	9	Y	22	18	13
02	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5		18
03	1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1584	2	4	9	Y	4		22
04	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	Y	4		26
05	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1530	2	4	9	Y	4	18	12

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		1	RRCID ->	201756	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	6214 - 6238	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		3	RRCID ->	201758	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6274 - 6296	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		2	RRCID ->	204179	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6242 - 6278	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN							
REDBUD E & P, INC.		//CONT.//		696678											
TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		2	RRCID ->	205201	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	6008 - 6030			
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	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		5	RRCID ->	209042	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6178 - 6198			
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	Y	-0-				18
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	77	1	188	2	Y	-0-	13	1		5
02	290 #	233	-0-	-57	-0-	76	1	157	2	Y	-0-				5
03	310 #	247	-0-	-63	-0-	63	1	184	2	Y	-0-				5
04	270 #	226	-0-	-44	-0-	53	1	173	2	Y	-0-				5
05	279 #	275	-0-	-4	-0-	65	1	210	2	Y	-0-				5

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		4	RRCID ->	209049	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	6020 - 6200			
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	95	1	343	2	Y	-0-	3			5
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	84	1	205	2	Y	-0-	2	3	1	4
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	115	1	239	2	Y	-0-				4
03	434 #	295	-0-	-139	-0-	75	1	220	2	Y	-0-				4
04	420 #	252	-0-	-168	-0-	59	1	193	2	Y	-0-				4
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	110	1	353	2	Y	-0-				4

TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	5938 - 6123			
12	1209 #	384	-0-	-825	-0-	84	1	300	2	Y	-0-				35
01	1240 #	201	-0-	-1039	-0-	58	1	141	2	Y	-0-	2	24	1	13
02	1160 #	327	-0-	-833	-0-	106	1	221	2	Y	-0-				13
03	1240 #	300	-0-	-940	-0-	77	1	223	2	Y	-0-				13
04	960 #	734	-0-	-226	-0-	172	1	562	2	Y	-0-				13
05	833 R	833	-0-	-0-	-0-	198	1	635	2	Y	-0-				13

THP OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6293 - 6484			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

TJC (CAPPS)		WELL #:		2	RRCID ->	072381	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	420	-0-	420	6099	420	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6099					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6099					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6099					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6099					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6099					N	NO RPT				-0-

TALPA, SW. (DOG BEND)		88245 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
SPREEN, OTTO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 296105		COMPL. DATE 01/09/1986		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3309 - 3315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	7315	698	-0-	-6617	-0-	698	3			N	-0-	63
01	682	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-	63
02	638	471	-0-	-167	-0-	471	3			N	-0-	63
03	682 N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-	63
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-	63
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	63

BMW SERVICES, LLC		077573		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
CHARLES PARKER		779259										
WELL #: 1		RRCID -> 256793		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3110 - 3118				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAOS (CANYON)		88323 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
SIANA OIL & GAS		779259										
MCGILL "12"		WELL #: 1		RRCID -> 276503		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7290 - 7421		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT	-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN)		89134 750		ASSOCIATED		EXEMPT		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		
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT	-0-

UPTON -K- FEE		217012		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON				
WELL #: 2		RRCID -> 054329		COMPL. DATE 03/25/1963		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9457 - 9560				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON				
MCELROY RANCH CO. "H"		WELL #: 8 U		RRCID -> 156462		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 11021		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	406 #	317	-0-	-89	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
04	420 #	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-

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													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER													
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412													
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587													
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	316	3	74	9	Y	67		340
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	257	3	29	9	Y	26	65	301
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	235
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	648	3	31	9	Y	28		263
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	476	3	29	9	Y	26	137	152
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15	3	76	9	Y	69	137	84

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													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634													
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976													
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		279 N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
 POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
03		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			-0-
04		210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05		186 N	121	-0-	-65	-0-	121	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01		248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02		203 N	10	-0-	-193	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					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

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

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1014	3	83	9	N	75			234
01		1116 #	1050	-0-	-66	-0-	976	3	74	9	N	67	184	1	117
02		1044 #	206	-0-	-838	-0-	131	3	75	9	N	68			185
03		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	69			254
*04		1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	51	181	1	124
05		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	61			185

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)		90188 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
FORRISTAL -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5855 - 6042	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-

TIPPETT, NORTH (MONTOKA)		90190 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
TIPPETT 34		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050)		90196 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		945220									
AMACKER -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1709 - 1713	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE -T-		90319 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
SHANNON ESTATE -T-		194204									
SHANNON ESTATE -T-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1640 - 1694	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE		90319 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
SHANNON ESTATE		194204									
SHANNON ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES)		//CONT.//		90319 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION				886105											
SHANNON ESTATE -V-				WELL #:	1	RRCID ->	040959	COMPL. DATE	08/28/1966	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	0	-	1855
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		
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
01	DELQ PR	-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-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
TOE NAIL (HARKEY)				90351 333	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER								
MAYJAC I, LLC				536431											
THOMERSON				WELL #:	1	RRCID ->	019366	COMPL. DATE	08/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4617	-	4631
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	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
12	638 N	638	-0-	-0-		638	3		Y	-0-			-0-		
01	527 N	485	-0-	-42		485	3		Y	-0-			-0-		
02	580 N	543	-0-	-37		543	3		Y	-0-			-0-		
03	620 N	582	-0-	-38		582	3		Y	-0-			-0-		
04	480 N	465	-0-	-15		465	3		Y	-0-			-0-		
05	589 N	129	-0-	-460		129	3		Y	-0-			-0-		
TUCKER				WELL #:	3	RRCID ->	047734	COMPL. DATE	01/04/1970	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	N/A		
12	1209 N	1045	-0-	-164		1045	3		N	-0-			-0-		
01	942 N	942	-0-	-0-		942	3		N	-0-			-0-		
02	1020 N	1020	-0-	-0-		1020	3		N	-0-			-0-		
03	1054 N	880	-0-	-174		880	3		N	-0-			-0-		
04	900 N	600	-0-	-300		600	3		N	-0-			-0-		
05	1085 N	260	-0-	-825		260	3		N	-0-			-0-		
HARRIS C				WELL #:	1	RRCID ->	154579	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4626	-	4640
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TOE NAIL (PALO PINTO)		//CONT.//		90351 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440									
TUCKER		WELL #:		6	RRCID ->	159932	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4432 - 4442		
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
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 3		N	-0-			-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-		769 3		N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 3		N	-0-			-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786 3		N	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 3		N	-0-			-0-
05	434 N	163	-0-	-271	-0-		163 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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195

TOM M. (ELLENBURGER)				90515 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC				082443									
MITCHELL		WELL #:		1047	RRCID ->	100974	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	14745	PERF.13562 - 14745		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIGG (STRAWN)				91212 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REAGAN				
BCP RESOURCES, LLC				040206									
ARNETT 44		WELL #:		1	RRCID ->	261630	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10688		
12	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9443 3	152 9	Y	138	113 1			26
01	DLQ G-10	10103	-0-	10103	10103	9529 3	574 9	Y	522	479 1			69
02	DLQ G-10	8668	-0-	8668	8668	18771 3	199 9	Y	181	167 1			83
03	DLQ G-10	9569	-0-	9569	28340	9419 3	150 9	Y	136	162 1			57
04	DLQ G-10	9516	-0-	9516	37856	9391 3	125 9	Y	114	141 1			30
05	46347 X	8491	-0-	-37856	-0-	8447 3	44 9	Y	40	53 1			17

TRIGG (STRAWN)		//CONT.//		91212 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN				
DE IV OPERATING, LLC				100168								
HUGHES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	145380	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9451 - 10460
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
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	479	3	75	9	Y	68	89
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	488	3	17	9	Y	15	104
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	Y	13	117
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	500	3	12	9	Y	11	128
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	476	3	19	9	Y	17	145
*05	496 N	494	-0-	-2	-0-	492	3	2	9	Y	2	147

TRIUMPH (WOLFCAMP)				91424 475	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON				
BROKEN HORSE, LLC				096492								
CODY BELL 53		WELL #:		1	RRCID ->	259722	COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
CODY BELL "13"		WELL #:		1	RRCID ->	192919	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8414 - 8644
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-		-0-
01	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-		-0-
02	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-		-0-
03	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-		-0-
04	1170 #	844	-0-	-326	-0-	844	3		Y	-0-		-0-
*05	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-		-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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		Y	-0-		24
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-		24
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		24
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		24
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-		24
*05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3		Y	-0-		24

UNIVERSITY 29-27				91424 475	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
				697118								
		WELL #:		1	RRCID ->	097492	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	7670 - 7992
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-		-0-
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	491	3		Y	-0-		-0-
02	696 N	233	-0-	-463	-0-	233	3		Y	-0-		-0-
03	651 N	233	-0-	-418	-0-	233	3		Y	-0-		-0-
04	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250)												
MOSAIC TEXAS LLC												
UNIVERSITY												
WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 31-5												
WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0												
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
RED STAG OPERATING, LLC												
UNIVERSITY 31-4												
WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2024												
UNIVERSITY 31 (DEVONIAN)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
COUCH ESTATE												
WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733												
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 31 (QUEEN)												
RED STAG OPERATING, LLC												
UNIVERSITY 31-26-E												
WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170												
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	Y	-0-		-0-
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 31-4												
WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896												
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 3		RRCID -> 095312		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 1135 - 1149					
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	EOM BALANCE
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-				-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920					
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-				-0-
01	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-				-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-				-0-
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-				-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-				-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A					
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-				-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-				-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-				-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-				-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-				-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164					
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A					
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A					
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				3
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				3
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-				3
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				3
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-				3
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-				3

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
UNIVERSITY 31-28		WELL #:		4	RRCID ->	105112	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #:		1	RRCID ->	105221	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	880	PERF. N/A	
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-		-0-
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3		Y	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-		-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #:		2	RRCID ->	106386	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	914	PERF. 748 -	764
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:		2	RRCID ->	106387	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	832	PERF. N/A	
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3		N	-0-		-0-
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3		N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-3		WELL #:		3	RRCID ->	125004	COMPL. DATE	07/29/1987	TOTAL DEPTH	928	PERF. 908 -	928
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3		N	-0-		-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)										92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										253404									
COUCH ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	127376	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6408 - 8888
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
					LIFT(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
COUCH ESTATE										WELL #:	4H	RRCID ->	163753	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	9160 - 10436
12		868 N	386	-0-	-482	-0-	386	3		N	-0-				-0-				
01		868 N	110	-0-	-758	-0-	110	3		N	-0-				-0-				
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-				-0-				
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-				-0-				
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-				
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-				-0-				
COUCH ESTATE										WELL #:	5HR	RRCID ->	166458	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	9306 - 10681
12		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3		N	-0-				-0-				
01		1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3		N	-0-				-0-				
02		1189 N	789	-0-	-400	-0-	789	3		N	-0-				-0-				
03		1240 N	236	-0-	-1004	-0-	236	3		N	-0-				-0-				
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-				-0-				
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-				-0-				
UNIVERSITY 30-33A										WELL #:	2	RRCID ->	214406	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	7946 - 8258
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
EXTEX OPERATING COMPANY										WELL #:	257062	RRCID ->	098572	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8485 - 8500
UNIVERSITY 22-31										1									
12		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3		N	-0-				-0-				
01		1457 N	898	-0-	-559	-0-	898	3		N	-0-				-0-				
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-				-0-				
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-				-0-				
*04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-				-0-				
*05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-				
UNIVERSITY 23-31A										WELL #:	1	RRCID ->	098573	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8098 - 8140
12		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3		N	-0-				-0-				
01		620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3		N	-0-				-0-				
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-				-0-				
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-				
*04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-				
*05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-				

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062																	
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086																	
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
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01		496 N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700																	
12		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01		1178 N	774	-0-	-404	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970																	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		3100 N	2696	-0-	-404	455	31	1	2665	2	N	-0-					43
01		2909 N	2454	-0-	-455	-0-	31	1	2423	2	N	-0-					43
02		2175 X	1987	-0-	-188	-0-	29	1	1958	2	N	-0-					43
03		2325 X	1749	-0-	-576	-0-	31	1	1718	2	N	-0-					43
04		2250 X	897	-0-	-1353	-0-	16	1	881	2	N	-0-					43
05		2325 X	241	-0-	-2084	-0-	3	1	238	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																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555																	
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725																	
12		527 N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					71
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					71
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					71
03		248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					71
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					71
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555															
UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833															
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
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			167
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	45	2	3	9	N	3			170
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	5			175
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2			177
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	N	1			178
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	171	1	9

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740															
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611															
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901															
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	3	1	9	Y	1			34
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	3	4	9	Y	4			38
02		1711 N	1689	-0-	-22	-0-	1689	3			Y	-0-			38
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	3	1	9	Y	1			39
04		1740 N	499	-0-	-1241	-0-	499	3			Y	-0-			39
05		1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1280	3	4	9	Y	4	31	1	12

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611									
BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032		RRCID -> 107890		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT	-0-	

BEAN, JOE "E"		WELL #: 1051		RRCID -> 107891		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BEAN, JOE "A"		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996			
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		Y	-0-	-0-	
01	620 N	470	-0-	-150	-0-	470 3		Y	-0-	-0-	
02	609 N	567	-0-	-42	-0-	567 3		Y	-0-	-0-	
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-	-0-	
04	450 N	161	-0-	-289	-0-	161 3		Y	-0-	-0-	
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 3		Y	-0-	-0-	

BEAN "B"		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220274		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 088692		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773			
UNIVERSITY 31-33		WELL #: 1									
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-	-0-	
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		Y	-0-	-0-	
02	464 N	369	-0-	-95	-0-	369 3		Y	-0-	-0-	
03	496 N	369	-0-	-127	-0-	369 3		Y	-0-	-0-	
04	630 N	415	-0-	-215	-0-	415 3		Y	-0-	-0-	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325												
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	* EOM BALANCE
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-		-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-		-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-		-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-		-0-
04	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	3		Y	-0-		-0-
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	408	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438												
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-		-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-		-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-		-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-		-0-
04	930 N	729	-0-	-201	-0-	729	3		Y	-0-		-0-
05	961 N	648	-0-	-313	-0-	648	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3		Y	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	3		Y	-0-		-0-
05	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278												
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	3		Y	-0-		1
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3		Y	-0-		1
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-		1
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-		1
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3		Y	-0-		1
05	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3		Y	-0-		1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249												
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	330	3	155 9	Y	141	147 1	23
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	3	14 9	Y	13	13 1	23
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	526	3	12 9	Y	11	10 1	24
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	526	3	12 9	Y	11	13 1	22
04	510 N	266	-0-	-244	-0-	256	3	10 9	Y	9	9 1	22
*05	527 N	358	-0-	-169	-0-	348	3	10 9	Y	9	6 1	25

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536												
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-18		WELL #:	1	RRCID ->	089939	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8591 - 8666	
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
12		157 N	157	-0-	-0-	153 3	4 9	Y	4	4 1		1
01		183 N	183	-0-	-0-	177 3	6 9	Y	5	5 1		1
02		179 N	179	-0-	-0-	175 3	4 9	Y	4	4 1		1
03		179 N	179	-0-	-0-	175 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
04		180 N	123	-0-	-57	119 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
05		186 N	138	-0-	-48	135 3	3 9	Y	3	2 1		1

UNIVERSITY 31-27W		WELL #:	2	RRCID ->	089940	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8513 - 8622	
12		215 N	215	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-36W		WELL #:	2A	RRCID ->	089941	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8236 - 8303	
12		424 N	424	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	678 3		Y	-0-			-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	678 3		Y	-0-			-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	345 3		Y	-0-			-0-
05		341 N	330	-0-	-11	330 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E		WELL #:	2	RRCID ->	090122	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	9101 - 9145	
12		1798 X	1597	-0-	-201	1597 3		Y	-0-			-0-
01		1798 X	1464	-0-	-334	1464 3		Y	-0-			-0-
02		1682 X	1130	-0-	-552	1130 3		Y	-0-			-0-
03		1767 X	1130	-0-	-637	1130 3		Y	-0-			-0-
04		1620 X	1249	-0-	-371	1249 3		Y	-0-			-0-
05		1711 X	1711	-0-	-0-	1711 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-32E		WELL #:	2	RRCID ->	090306	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8573 - 8650	
12		466 N	466	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	413 3		Y	-0-			-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	587 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-19-E		WELL #:	2	RRCID ->	090458	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	8665 - 8761	
12		93 N	90	-0-	-3	90 3		Y	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	80 3		Y	-0-			-0-
02		87 N	84	-0-	-3	84 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	84 3		Y	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-25-W		WELL #:	2	RRCID ->	090459	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8259 - 8338	
12		1591 N	1591	-0-	-0-	1591 3		Y	-0-			-0-
01		1751 N	1751	-0-	-0-	1751 3		Y	-0-			-0-
02		1073 N	783	-0-	-290	783 3		Y	-0-			-0-
03		1147 N	783	-0-	-364	783 3		Y	-0-			-0-
04		1110 N	505	-0-	-605	505 3		Y	-0-			-0-
05		837 N	726	-0-	-111	726 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 31-28		WELL #: 1		RRCID -> 090709		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 8835 - 8983	
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
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	Y	-0-		-0-
01	1085 N	960	-0-	-125	-0-	960	3	Y	-0-		-0-
02	928 N	650	-0-	-278	-0-	650	3	Y	-0-		-0-
03	1426 N	650	-0-	-776	-0-	650	3	Y	-0-		-0-
04	930 N	427	-0-	-503	-0-	427	3	Y	-0-		-0-
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 092477		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 8644 - 8795	
12	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3	Y	-0-		-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	Y	-0-		-0-
02	1334 N	1331	-0-	-3	-0-	1331	3	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1182	-0-	-318	-0-	1182	3	Y	-0-		-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 14		RRCID -> 093070		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 8516 - 8664	
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3	Y	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3	Y	-0-		-0-
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	3	Y	-0-		-0-
05	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 096000		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 8419 - 8646	
12	1116 N	192	-0-	-924	-0-	192	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	238	-0-	-258	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3	Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 096235		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 9079		PERF. 8756 - 8998	
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	589	3	3 9 Y	3	3 1	9
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3 9 Y	3	3 1	9
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3 9 Y	3	3 1	9
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3 9 Y	3	3 1	9
04	540 N	401	-0-	-139	-0-	399	3	2 9 Y	2	2 1	9
05	713 N	340	-0-	-373	-0-	338	3	2 9 Y	2	2 1	9

UNIVERSITY 31-11		WELL #: 1		RRCID -> 097554		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8686 - 8917	
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3	Y	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	336	3	Y	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21W		WELL #: 2		RRCID -> 097684		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8600 - 8745	
12	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3	Y	-0-		-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	407	3	Y	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-15		WELL #:	1	RRCID ->	098475	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8441 - 8603
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
12	1054 N	918	-0-	-136	-0-	910 3	8 9	Y	7	8 1	10
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	789 3	37 9	Y	34	34 1	10
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1074 3	33 9	Y	30	26 1	14
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1074 3	33 9	Y	30	34 1	10
04	810 N	571	-0-	-239	-0-	546 3	25 9	Y	23	25 1	8
*05	1085 N	699	-0-	-386	-0-	673 3	26 9	Y	24	17 1	15

UNIVERSITY 31-14		WELL #:	1	RRCID ->	098645	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8345 - 8550
12	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103 3		Y	-0-		-0-
01	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1052 3		Y	-0-		-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		Y	-0-		-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		Y	-0-		-0-
04	1020 N	688	-0-	-332	-0-	688 3		Y	-0-		-0-
05	1209 N	589	-0-	-620	-0-	589 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-20		WELL #:	1	RRCID ->	099095	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8874 - 9031
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10E		WELL #:	2	RRCID ->	099167	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8149 - 8358
12	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	2214 3		Y	-0-		-0-
01	2511 X	2405	-0-	-106	-0-	2405 3		Y	-0-		-0-
02	2349 X	1918	-0-	-431	-0-	1918 3		Y	-0-		-0-
03	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	1918 3		Y	-0-		-0-
04	2340 X	1167	-0-	-1173	-0-	1167 3		Y	-0-		-0-
05	2418 X	1053	-0-	-1365	-0-	1053 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-15		WELL #:	1	RRCID ->	099543	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	8404 - 8757
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		Y	-0-		-0-
02	667 N	615	-0-	-52	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-		-0-
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-8		WELL #:	1	RRCID ->	099544	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8615 - 8728
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
02	203 N	164	-0-	-39	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-7		WELL #:	1	RRCID ->	102906	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	8666 - 8850
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477												
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
12		1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481 3	Y	-0-			-0-
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	Y	-0-			-0-
02		1624 N	1290	-0-	-334	-0-	1290 3	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290 3	Y	-0-			-0-
04		1680 N	950	-0-	-730	-0-	950 3	Y	-0-			-0-
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
12		682 N	552	-0-	-130	-0-	552 3	Y	-0-			-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	Y	-0-			-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	Y	-0-			-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	308	-0-	-292	-0-	308 3	Y	-0-			-0-
05		713 N	290	-0-	-423	-0-	290 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	Y	-0-			-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	Y	-0-			-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	Y	-0-			-0-
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	Y	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	Y	-0-			-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728												
12		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	336 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	341	-0-	341	677	341 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	341	-0-	341	1018	341 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	200	-0-	200	1218	200 3	Y	-0-			-0-
05		1409 N	191	-0-	-1218	-0-	191 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990												
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-			-0-
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	353	-0-	-198	-0-	353 3	Y	-0-			-0-
03		527 N	353	-0-	-174	-0-	353 3	Y	-0-			-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852												
12		930 N	618	-0-	-312	-0-	608 3	10 9 Y	9	10 1		-0-
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	725 3	10 9 Y	9	9 1		-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	832 3	9 9 Y	8	7 1		1
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	832 3	9 9 Y	8	9 1		-0-
04		660 N	353	-0-	-307	-0-	345 3	8 9 Y	7	7 1		-0-
*05		682 N	367	-0-	-315	-0-	360 3	7 9 Y	6	4 1		2

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403												
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-	-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-	-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-	-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816												
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3			Y	-0-	-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			Y	-0-	-0-
02		377 N	293	-0-	-84	-0-	293 3			Y	-0-	-0-
03		372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3			Y	-0-	-0-
04		390 N	255	-0-	-135	-0-	255 3			Y	-0-	-0-
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3			Y	-0-	-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044												
12		1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1367 3			Y	-0-	-0-
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			Y	-0-	-0-
02		1508 N	1264	-0-	-244	-0-	1264 3			Y	-0-	-0-
03		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 3			Y	-0-	-0-
04		1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284 3			Y	-0-	-0-
05		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522												
12		1147 N	615	-0-	-532	-0-	615 3			Y	-0-	-0-
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			Y	-0-	-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			Y	-0-	-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			Y	-0-	-0-
04		810 N	450	-0-	-360	-0-	450 3			Y	-0-	-0-
05		837 N	639	-0-	-198	-0-	639 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742												
12		1643 N	1214	-0-	-429	-0-	1214 3			Y	-0-	-0-
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3			Y	-0-	-0-
02		1305 N	1083	-0-	-222	-0-	1083 3			Y	-0-	-0-
03		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 3			Y	-0-	-0-
04		1470 N	1031	-0-	-439	-0-	1031 3			Y	-0-	-0-
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410												
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			Y	-0-	-0-
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			Y	-0-	-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			Y	-0-	-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			Y	-0-	-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-	-0-
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3			Y	-0-	-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586												
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-	-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			Y	-0-	-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-	-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-	-0-
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531												
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
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-		-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-		-0-
02	1073 N	821	-0-	-252	-0-	821	3		Y	-0-		-0-
03	1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	3		Y	-0-		-0-
04	960 N	681	-0-	-279	-0-	681	3		Y	-0-		-0-
05	868 N	590	-0-	-278	-0-	590	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623												
12	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3		Y	-0-		-0-
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3		Y	-0-		-0-
02	1276 N	1156	-0-	-120	-0-	1156	3		Y	-0-		-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		Y	-0-		-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		Y	-0-		-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580												
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		Y	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237												
12	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1117	3	7 9	Y	6	6 1	2
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	3	4 9	Y	4	4 1	2
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3 9	Y	3	3 1	2
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3 9	Y	3	4 1	1
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2 9	Y	2	3 1	-0-
*05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	3	3 9	Y	3	2 1	1

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386												
12	744 N	322	-0-	-422	-0-	322	3		Y	-0-		-0-
01	744 N	208	-0-	-536	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
02	812 N	161	-0-	-651	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-		-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217												
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		Y	-0-		-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		Y	-0-		-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-		-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-		-0-
04	1020 N	833	-0-	-187	-0-	833	3		Y	-0-		-0-
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450												
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3		Y	-0-		-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		Y	-0-		-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-		-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-		-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-		-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653													
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
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	436 3	2 9	Y	2	3 1		4
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	381 3	2 9	Y	2	2 1		4
02		348 N	294	-0-	-54	-0-	292 3	2 9	Y	2	2 1		4
03		403 N	294	-0-	-109	-0-	292 3	2 9	Y	2	2 1		4
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 3	1 9	Y	1	2 1		3
*05		310 N	146	-0-	-164	-0-	144 3	2 9	Y	2	1 1		4

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646													
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-

HENDEYSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660													
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1274 3	45 9	Y	41	42 1		14
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1373 3	34 9	Y	31	32 1		13
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1435 3	31 9	Y	28	24 1		17
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1435 3	30 9	Y	27	32 1		12
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1501 3	23 9	Y	21	23 1		10
05		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1292 3	24 9	Y	22	16 1		16

HENDEYSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510													
12		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
01		558 N	458	-0-	-100	-0-	458 3		N	-0-			-0-
02		464 N	429	-0-	-35	-0-	429 3		N	-0-			-0-
03		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933													
12		1550 X	1435	-0-	-115	-0-	1435 3		Y	-0-			-0-
01		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		Y	-0-			-0-
02		1450 X	1358	-0-	-92	-0-	1358 3		Y	-0-			-0-
03		1550 X	1358	-0-	-192	-0-	1358 3		Y	-0-			-0-
04		1740 X	1290	-0-	-450	-0-	1290 3		Y	-0-			-0-
05		1798 X	1646	-0-	-152	-0-	1646 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795													
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
02		1479 N	1003	-0-	-476	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1003	-0-	-578	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1207	-0-	-293	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976													
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			-0-
02		348 N	332	-0-	-16	-0-	332 3		N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05		341 N	182	-0-	-159	-0-	182 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118																	
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522																	
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
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02		1653 N	1316	-0-	-337	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
03		1922 N	1316	-0-	-606	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
04		1620 N	1293	-0-	-327	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
05		1395 N	894	-0-	-501	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515																	
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
03		837 N	700	-0-	-137	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04		810 N	595	-0-	-215	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05		744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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																	
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467																	
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
01		1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
05		1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573																	
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	Y	6	6	1			4
01		620 N	618	-0-	-2	-0-	614	3	4	9	Y	4	4	1			4
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	Y	3	3	1			4
03		713 N	645	-0-	-68	-0-	642	3	3	9	Y	3	4	1			3
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	506	3	2	9	Y	2	3	1			2
*05		682 N	272	-0-	-410	-0-	269	3	3	9	Y	3	2	1			3

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936														
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	AMT	CODE	BALANCE
12		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471 3		Y	-0-				5
01		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 3		Y	-0-				5
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		Y	-0-				5
03		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1331 3		Y	-0-				5
04		1350 N	1091	-0-	-259	-0-	1091 3		Y	-0-				5
*05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-				5

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507														
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-				-0-
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-				-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-				-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-				-0-
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-				-0-
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476														
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-				-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-				-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-				-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-				-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-				-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650														
12		2945 X	2718	-0-	-227	-0-	2718 3		Y	-0-				-0-
01		2883 X	2877	-0-	-6	-0-	2877 3		Y	-0-				-0-
02		2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559 3		Y	-0-				-0-
03		2883 X	2559	-0-	-324	-0-	2559 3		Y	-0-				-0-
04		2790 X	2176	-0-	-614	-0-	2176 3		Y	-0-				-0-
05		2883 X	2486	-0-	-397	-0-	2486 3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593														
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	519 3	2 9	Y	2	2 1			3
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	469 3	2 9	Y	2	2 1			3
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9	Y	2	1 1			4
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9	Y	2	2 1			4
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 3	1 9	Y	1	1 1			4
*05		217 N	199	-0-	-18	-0-	198 3	1 9	Y	1	1 1			4

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570														
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-				-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-				-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-				-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-				-0-
04		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		Y	-0-				-0-
05		403 N	323	-0-	-80	-0-	323 3		Y	-0-				-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718														
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		Y	-0-				-0-
01		1364 N	975	-0-	-389	-0-	975 3		Y	-0-				-0-
02		957 N	829	-0-	-128	-0-	829 3		Y	-0-				-0-
03		1178 N	829	-0-	-349	-0-	829 3		Y	-0-				-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-				-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENNDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990										TOTAL DEPTH	8743	PERF.	8472 - 8628
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
12		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3		N	-0-			-0-
01		341 N	215	-0-	-126	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990										TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8518 - 8650
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		Y	-0-			-0-
05		341 N	167	-0-	-174	-0-	167 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992										TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8917 - 9170
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-			-0-
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
03		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992										TOTAL DEPTH	8921	PERF.	8604 - 8770
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	922 3	6 9	Y	5	5 1		1
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	902 3	4 9	Y	4	4 1		1
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	932 3	4 9	Y	4	3 1		2
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	932 3	4 9	Y	4	4 1		2
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998 3	3 9	Y	3	3 1		2
*05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1044 3	3 9	Y	3	2 1		3

HENNDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9136 - 9247
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-			-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-			-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8948 - 9177
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-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 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 #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402												
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
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-	-0-
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-	-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-	-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-	-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-	-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-	-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697												
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-	6
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-	6
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-	6
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-	6
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-	6
*05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-	6

HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880												
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-	-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-	-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-	-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-	-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-	-0-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148												
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-	-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-	-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887												
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097												
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	695	3	4	9	N	4	4 1 2
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	3	4	9	N	4	4 1 2
02	667 N	620	-0-	-47	-0-	617	3	3	9	N	3	3 1 2
03	713 N	620	-0-	-93	-0-	617	3	3	9	N	3	4 1 1
04	840 N	635	-0-	-205	-0-	633	3	2	9	N	2	3 1 -0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	N	3	2 1 1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-22		WELL #: 2		RRCID -> 156493		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8512 - 8649			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3	Y	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-			-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	Y	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	Y	-0-			-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-			-0-
05		620 N	503	-0-	-117	-0-	503	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON M-13		WELL #: 3		RRCID -> 156495		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9551		PERF. 9225 - 9441			
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-

HENDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 157277		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9165 - 9320			
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-

HENDERSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 157281		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9268 - 9458			
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
04		300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3	N	-0-			-0-
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3	N	-0-			-0-

HENDERSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 157284		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9171 - 9293			
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-			-0-
01		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	N	-0-			-0-
02		435 N	399	-0-	-36	-0-	399	3	N	-0-			-0-
03		465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3	N	-0-			-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-

HENDERSON M-13		WELL #: 4		RRCID -> 158786		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9248 - 9468			
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-

HENDERSON 28-16		WELL #: 4		RRCID -> 158787		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9447		PERF. 9143 - 9373			
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		310 N	157	-0-	-153	-0-	157 3		N	-0-		-0-
01		310 N	162	-0-	-148	-0-	162 3		N	-0-		-0-
02		203 N	149	-0-	-54	-0-	149 3		N	-0-		-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-		-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449												
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-		-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263												
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-		-0-
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-		-0-
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	227 3		N	-0-		-0-
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-		-0-
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-		-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523												
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-		-0-
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		N	-0-		-0-
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743												
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		Y	-0-		-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
04		1080 N	667	-0-	-413	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
05		1116 N	772	-0-	-344	-0-	772 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941												
12		558 N	462	-0-	-96	-0-	462 3		N	-0-		-0-
01		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3		N	-0-		-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
03		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
05		465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-	-0-		-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-		-0-
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	N	-0-	-0-		-0-
04	570 N	395	-0-	-175	-0-	395	3	N	-0-	-0-		-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-		-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611												
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-		-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-		-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-		-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081												
12	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1333	3	11 9 Y	10	11 1		4
01	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1352	3	13 9 Y	12	13 1		3
02	1334 N	1258	-0-	-76	-0-	1246	3	12 9 Y	11	9 1		5
03	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1246	3	12 9 Y	11	12 1		4
04	1320 N	858	-0-	-462	-0-	849	3	9 9 Y	8	9 1		3
*05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1326	3	10 9 Y	9	6 1		6

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384												
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3	N	-0-	-0-		-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-		-0-
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3	N	-0-	-0-		-0-
04	810 N	563	-0-	-247	-0-	563	3	N	-0-	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233												
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3	Y	-0-	-0-		-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3	Y	-0-	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-	-0-		-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	3	Y	-0-	-0-		-0-
05	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3	Y	-0-	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452												
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-		-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	3	Y	-0-	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3	Y	-0-	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	-0-		-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777													
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
12		1736 X	1664	-0-	-72	-0-	1664 3		Y	-0-			14
01		1767 X	1645	-0-	-122	-0-	1645 3		Y	-0-			14
02		1653 X	1551	-0-	-102	-0-	1551 3		Y	-0-			14
03		1767 X	1551	-0-	-216	-0-	1551 3		Y	-0-			14
04		1620 X	1543	-0-	-77	-0-	1543 3		Y	-0-			14
05		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		Y	-0-			14

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164													
12		775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
01		806 N	756	-0-	-50	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
02		725 N	701	-0-	-24	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
03		744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
04		720 N	624	-0-	-96	-0-	624 3		Y	-0-			-0-
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428													
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-			-0-
01		775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3		Y	-0-			-0-
02		667 N	650	-0-	-17	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
03		837 N	650	-0-	-187	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
04		660 N	486	-0-	-174	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172													
12		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229													
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
02		754 N	675	-0-	-79	-0-	675 3		N	-0-			-0-
03		744 N	675	-0-	-69	-0-	675 3		N	-0-			-0-
04		690 N	620	-0-	-70	-0-	620 3		N	-0-			-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025													
12		2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2085 3		N	-0-			-0-
01		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
03		2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
04		2130 N	1659	-0-	-471	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963													
12		868 N	778	-0-	-90	-0-	778 3		Y	-0-			-0-
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-			-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-			-0-
04		840 N	617	-0-	-223	-0-	617 3		Y	-0-			-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 -	8922
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	
12		1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1602 3		N	-0-			-0-	
01		1798 N	1573	-0-	-225	-0-	1573 3		N	-0-			-0-	
02		1595 N	1524	-0-	-71	-0-	1524 3		N	-0-			-0-	
03		1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524 3		N	-0-			-0-	
04		1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1446 3		N	-0-			-0-	
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163 -	8294
12		961 X	798	-0-	-163	-0-	798 3		Y	-0-			-0-	
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		Y	-0-			-0-	
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-			-0-	
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-			-0-	
04		1050 N	751	-0-	-299	-0-	751 3		Y	-0-			-0-	
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-			-0-	

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936 -	9003
12		837 N	780	-0-	-57	-0-	780 3		N	-0-			-0-	
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-	
02		754 N	741	-0-	-13	-0-	741 3		N	-0-			-0-	
03		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 3		N	-0-			-0-	
04		960 N	748	-0-	-212	-0-	748 3		N	-0-			-0-	
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513 -	8534
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-			-0-	
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-			-0-	
02		319 N	256	-0-	-63	-0-	256 3		N	-0-			-0-	
03		341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3		N	-0-			-0-	
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-			-0-	
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-	

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8700 -	8869
12		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 3		Y	-0-			-0-	
01		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3		Y	-0-			-0-	
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-	
03		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-	
04		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064 3		Y	-0-			-0-	
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004										TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8868 -	8922
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005										TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8754 - 8904
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
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	9362	PERF.	9026 - 9218
12		899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3		Y	-0-			-0-
01		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 3		Y	-0-			-0-
02		812 N	808	-0-	-4	-0-	808 3		Y	-0-			-0-
03		868 N	808	-0-	-60	-0-	808 3		Y	-0-			-0-
04		840 N	623	-0-	-217	-0-	623 3		Y	-0-			-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8552 - 8651
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8700 - 8719
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3		Y	-0-			5
01		775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3		Y	-0-			5
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-			5
03		744 N	699	-0-	-45	-0-	699 3		Y	-0-			5
04		690 N	639	-0-	-51	-0-	639 3		Y	-0-			5
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-			5

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH	9381	PERF.	9060 - 9096
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		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
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

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
12	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1345	-0-	-215	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

12	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1806	3	28	9	N	25	26	1			5
01	1953 N	1472	-0-	-481	-0-	1444	3	28	9	N	25	26	1			4
02	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1768	3	25	9	N	23	20	1			7
03	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1768	3	24	9	N	22	26	1			3
04	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1272	3	19	9	N	17	19	1			1
*05	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1877	3	20	9	N	18	13	1			6

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
ROCA OPERATING, INC. 722195																
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482																
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
12		1705 N	1371	-0-	-334	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-				-0-
02		1276 N	684	-0-	-592	-0-	684	3			N	-0-				-0-
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-				-0-
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-

VINSON EXPLORATION 886105																
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522																
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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																
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071																
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
*05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685																
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044																
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				-0-
*03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
*04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-				-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068																
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
*04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685										
UNIVERSITY 13		WELL #:		1	RRCID ->	111988	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7056 -	7844		
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
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	N	6			181
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	312	3	8	9	N	7			188
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	390	3	8	9	N	7			195
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			195
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			195
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			195

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
UNIVERSITY "15"		WELL #:		1	RRCID ->	120155	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6914 -	6942
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-	22
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	22
02	754 N	675	-0-	-79	-0-	675	3			N	-0-	22
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-	22
04	690 N	58	-0-	-632	-0-	58	3			N	-0-	22
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	22

UNIVERSITY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	189179	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6862 -	6926
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-	79
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	79
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	593	3			N	-0-	79
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-	79
04	600 N	50	-0-	-550	-0-	50	3			N	-0-	79
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	79

TANKERSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	191242	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6826 -	6886
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	26
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	26
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	26
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	26
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	26
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	26

UNIVERSITY		WELL #:		105	RRCID ->	192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6722 -	6824
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	89
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	89
02	464 N	461	-0-	-3	-0-	461	3			N	-0-	89
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	89
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-	89
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	89

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
WALES		WELL #:		108		RRCID -> 193336		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865		
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
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		23	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		23	
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	83	3	N	-0-		23	
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-		23	
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-		23	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		23	

UPP OPERATING, LLC				875310				CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
UNIVERSITY 53-21B		WELL #:		1		RRCID -> 093359		COMPL. DATE 04/19/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		8	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		8	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		8	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		8	
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-		8	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		8	

WTG EXPLORATION				945220				CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
UNIVERSITY "54-4"		WELL #:		1		RRCID -> 264167		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189		
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-		76	
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-		76	
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-		76	
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-		76	
04	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	1467	3	N	-0-		76	
05	1829 N	490	-0-	-1339	-0-	490	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		
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2	N	-0-		105	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		105	
02	464 N	355	-0-	-109	-0-	355	2	N	-0-		105	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		105	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		105	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		105	

V. I. P. (CLEAR FORK)		92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
CHILDRESS, C. C.		WELL #:		201 U		RRCID -> 050652		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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		
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-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 076784		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305				
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 13		RRCID -> 143806		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278				
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 U		RRCID -> 145666		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555				
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE STATE "A" V. I.		WELL #: 10 U		RRCID -> 145948		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272				
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
PIERCE-GULF				WELL #:	1	RRCID ->	046976	COMPL. DATE	02/11/1968	TOTAL DEPTH	2800	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			98
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			98
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			98
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3			N	-0-			98
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			98
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			98

PIERCE, V. I.				WELL #:	3	RRCID ->	047043	COMPL. DATE	03/24/1968	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A	
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
03		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3			N	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3			N	-0-			-0-

PIERCE, VICTOR				WELL #:	2 C	RRCID ->	048607	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	N/A	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. -A-		93410 142 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
		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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
HENDERSON, R. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	034431	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	N/A					
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	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-
04	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
HENDERSON, R. L. D		WELL #:	1X	RRCID ->	082549	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6326 - 6338					
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	3	3	9	N	3					115
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	3	3	9	N	3					118
02	1218 N	1186	-0-	-32	-0-	1180	3	6	9	N	5					123
03	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1263	3	3	9	N	3					126
04	1230 N	611	-0-	-619	-0-	611	3			N	-0-					126
05	1271 N	796	-0-	-475	-0-	796	3			N	-0-					126
HENDERSON, R. L.		WELL #:	2X	RRCID ->	092434	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6370 - 6382					
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240 N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC DUFF		WELL #:	860965 1079G	RRCID ->	091614	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5516 - 5815					
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
TXP, INCORPORATED HENDERSON, R. L.		WELL #:	875395 3	RRCID ->	035686	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A					
12	372 N	167	-0-	-205	-0-	163	2	4	9	N	4					27
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	N	6					33
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	N	6					39
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					40
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					40
05	589 N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					40

VELREX (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED HENNDERSON, R. L.		//CONT.// //CONT.//	93410 142 875395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER										
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
HENNDERSON, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 053695	COMPL. DATE 09/24/1972	TOTAL DEPTH 7261	PERF. N/A									
12	372 N	164	-0-	-208	-0-	152	2	12	9	N	11					80
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	575	2	21	9	N	19					99
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	619	2	20	9	N	18					117
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	N	4					121
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					121
05	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					121
HENNDERSON, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081185	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6502 - 6629									
12	496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					68
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					68
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					68
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9					77
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					77
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					77
VERDAD OIL & GAS CORPORATION ELDORADO		WELL #: 1		884572	RRCID -> 056989	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 6609	PERF. N/A								
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
VELREX (CISCO 6260) BUSTAMANTE OIL COMPANY WILLIAMS, R. S. A		WELL #: 5		93410 426 112685	ASSOCIATED	RRCID -> 080373	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 6354 - 6502							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
WILLIAMS, R. S. A		WELL #: 6		RRCID -> 166757	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6339 - 6493									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1157"		WELL #: 1		278757	RRCID -> 078414	COMPL. DATE 04/17/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6305 - 6351								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 278757		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
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 #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A														
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743														
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	Y	9	8	8	132
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	267	2	17	9	Y	15	15	8	132
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	185	2	3	9	Y	3	2	8	133
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2			Y	-0-			133
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-			133
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			133
WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736														
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	282	2	37	9	Y	34			87
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			87
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	185	2	92	9	Y	84	147	1	24
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2			Y	-0-			24
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-			24
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-			24
WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635														
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			57
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			57
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			57
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			57
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			57
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-			57

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
WILLIAMS, PEARL 1203		WELL #:		1	RRCID ->	170153	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6436 - 6461
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		41
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		41
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		41
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		41
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-		41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #:		3	RRCID ->	179200	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 6359 - 6521
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-
03	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	3	N	-0-		-0-
04	720 N	36	-0-	-684	-0-	36	3	N	-0-		-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6434 - 6460
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		99
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		99
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		99
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		99
04	450 N	35	-0-	-415	-0-	35	3	N	-0-		99
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		99

VELREX (HENDERSON)				93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
ARDENT ENERGY LLC				100320							
ROACH "50"		WELL #:		6	RRCID ->	141591	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6471 - 6615
12	465 N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	-0-	17	1	203	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	221	-0-	221	-0-	16	1	205	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	17	1	234	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	11	1	147	3	Y	-0-
*05	1058 N	208	-0-	-850	-0-	16	1	192	3	Y	-0-

HGN OPERATING I, LLC				383323							
HENDERSON, R. L.		WELL #:		10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF. N/A
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-	61
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	682	3	33	9	N	30
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	N	14
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	688	3	12	9	N	11
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	689	3	22	9	N	20
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	703	3	12	9	N	11

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
CASE 57		WELL #:		4	RRCID ->	170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 6469 - 6544
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84

VELREX (HENDERSON UPPER) DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE		93410 710 220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WELL #:		2		RRCID -> 159751		COMPL. DATE 06/29/2022			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576			
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	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72 1	53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
04		0 A	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024												

RUTH C		WELL #:		1		RRCID -> 159752		COMPL. DATE 07/20/1996			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667		
12		465 N	177	-0-	-288	-0-	174 3	3 9	N	3		155	
01		372 N	124	-0-	-248	-0-	121 3	3 9	N	3		158	
02		319 N	121	-0-	-198	-0-	117 3	4 9	N	4		162	
03		186 N	128	-0-	-58	-0-	125 3	3 9	N	3		165	
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	72 3	1 9	N	1		166	
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	106 3	3 9	N	3		169	

FIFTY ONE		WELL #:		3		RRCID -> 181749		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566		
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		145	
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87 1	58	
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58 1	-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 14616 12/01/2023													

TOC ENERGY RESOURCES, LLC DEAL 33		860965 WELL #: A 3		RRCID -> 138255		COMPL. DATE 01/27/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722			
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPS "1229"		WELL #:		1		RRCID -> 139132		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833		
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	770 3	29 9	Y	26		123	
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	723 3	24 9	Y	22		145	
02		725 N	657	-0-	-68	-0-	634 3	23 9	Y	21		166	
03		775 N	690	-0-	-85	-0-	659 3	31 9	Y	28	175 1	19	
04		720 N	674	-0-	-46	-0-	659 3	15 9	Y	14		33	
05		713 N	689	-0-	-24	-0-	668 3	21 9	Y	19		52	

VELREX (WOLFCAMP) DISCOVERY OPERATING, INC. C. G. M.		93410 780 220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WELL #:		2		RRCID -> 291591		COMPL. DATE 02/04/2021			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELREX (WOLFCAMP)		//CONT.//		93410 780	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572								
LUX				WELL #:	1	RRCID ->	119089	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5344 - 5544
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		
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-	90		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	90		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	90		
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	90		
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	90		
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	90		

CASE				WELL #:	3	RRCID ->	141229	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 5501 - 5545
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	203		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	203		
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	2	N	-0-	203		
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	203		
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	203		
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	19	1	2145	2	Y	-0-	121
01	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	20	1	2275	2	Y	-0-	121
02	DLQ G-10	1094	-0-	1094	3389	10	1	1084	2	Y	-0-	121
03	DLQ G-10	205	-0-	205	3594	2	1	203	2	Y	-0-	121
04	DLQ G-10	182	-0-	182	3776	2	1	180	2	Y	-0-	121
*05	3000 N	178	-0-	-2822	954	2	1	176	2	Y	-0-	121

CASE, J. I.				WELL #:	2 C	RRCID ->	038273	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6644 - 6662
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	Y	-0-	54
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	2	1	258	2	Y	-0-	54
02	DLQ G-10	59	-0-	59	319	1	1	58	2	Y	-0-	54
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-	54
04	DLQ G-10	3	-0-	3	322	3	2			Y	-0-	54
*05	326 N	4	-0-	-322	-0-	4	2			Y	-0-	54

VIEJO SERVICES, LLC				885566		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DE LONG				WELL #:	1	RRCID ->	036272	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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) 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
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	923	2	19	9	N	17					247
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	912	2	14	9	N	13					260
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	853	2	14	9	N	13					273
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	902	2	19	9	N	17	170	1			120
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	865	2	19	9	N	17					137
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	894	2	18	9	N	16					153

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) 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
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 LOW-END OIL LLC 510360
 JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
05	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) 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
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					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) 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
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					66
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					66
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

W. J. B. (CANYON)		//CONT.//		94314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			132
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			132
02	725 N	187	-0-	-538	-0-	186	2	1 9	N	1			133
03	775 N	719	-0-	-56	-0-	717	2	2 9	N	2			135
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12 9	N	11			146
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			146

W.O.D. (CANYON)				94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
LIN		WELL #:		1	RRCID ->	084348	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6755 - 6788	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-

LIN A		WELL #:		2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6759 - 6817	
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	170	3	1 9	N	1			73
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			73
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1 9	N	1			74
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			74
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3		N	-0-			74
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3		N	-0-			74

LIN C		WELL #:		1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6731 - 6765	
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	161	3	3 9	N	3			85
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2 9	N	2			87
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3 9	N	3			90
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3 9	N	3			93
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	120	3	1 9	N	1			94
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	145	3	3 9	N	3			97

LIN "AX"		WELL #:		1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906 - 6936	
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3		N	-0-			-0-

LIN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 - 6957	
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	3		N	-0-			-0-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
WELL #:	1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789	-	6965
M	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
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-		-0-
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036	-	7052
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3		N	-0-		-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876	-	6900
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042	-	7064
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 3		N	-0-		-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521	-	6570
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	180 3	6 9	N	5		77
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	204 3	3 9	N	3		80
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	200 3	2 9	N	2		82
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	165 3	3 9	N	3		85
04	210 N	107	-0-	-103	-0-	105 3	2 9	N	2		87
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	125 3	1 9	N	1		88

WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3		N	-0-		-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		N	-0-		-0-
02	319 N	235	-0-	-84	-0-	235 3		N	-0-		-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3		N	-0-		-0-
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	120 3		N	-0-		-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
WELL #:	1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921	
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	
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	150	3	4	9	Y	4	106
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	110
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	170	3	1	9	Y	1	111
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	140	3	4	9	Y	4	115
04	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-	115
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	111	3	1	9	Y	1	116

WELL #:	2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895	-	6990	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	N	7	142
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	N	8	150
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	368	3	6	9	N	5	155
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	290	3	6	9	N	5	160
04	390 N	124	-0-	-266	-0-	123	3	1	9	N	1	161
05	403 N	104	-0-	-299	-0-	102	3	2	9	N	2	163

WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	80	3	3	9	Y	3	65
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	3	3	9	Y	3	68
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	69
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	80	3	3	9	Y	3	72
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-	72
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	56	3	1	9	Y	1	73

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCCULLOCH			
WALKER, LARRY W.		892645										
WELL #:	1	RRCID ->	019042	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
05	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										
WELL #:	1	RRCID ->	069532	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A			
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	-0-
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-

WATSON RANCH (CANYON)		//CONT.//		95495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223											
ARLEDGE STATE		WELL #:		2	RRCID -> 168461	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 3576	- 4330						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4102	RRCID -> 168663	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3334	- 3352						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST BAY (HARKEY SAND)		96498 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER								
SMC OIL & GAS, INC.		789634													
ARROTT, GRACE		WELL #:		1	RRCID -> 145922	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5354	- 5362						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

WHITEHEAD (ELLENBURGER)		96929 190		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		875310													
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D"		WELL #:		3	RRCID -> 153687	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 9856	PERF. 9562	- 9684						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		1SW	RRCID -> 210189	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8900	- 9200						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306									
GRANGER BLUFF		WELL #: 1101		RRCID -> 174175		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8557 - 8639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		2
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		2
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		2
03	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	2	N	-0-		2
04	810 N	89	-0-	-721	-0-	89	2	N	-0-		2
05	837 N	21	-0-	-816	-0-	21	2	N	-0-		2

GRANGER BLUFF "A"		WELL #: 4201		RRCID -> 175422		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8556 - 8616	
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRANGER BLUFF "A"		WELL #: 4202		RRCID -> 177685		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 8739 - 8825	
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-		-0-
04	420 N	46	-0-	-374	-0-	46	2	N	-0-		-0-
05	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	2	N	-0-		-0-

GRANGER BLUFF		WELL #: 1102		RRCID -> 180217		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8644 - 8700	
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-		-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	N	-0-		-0-
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-		-0-
03	1922 X	1764	-0-	-158	-0-	1764	2	N	-0-		-0-
04	1860 X	201	-0-	-1659	-0-	201	2	N	-0-		-0-
05	1922 X	48	-0-	-1874	-0-	48	2	N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 074482		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A	
ALDWELL RANCH		WELL #: 1701									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 077845		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 6981 - 7144	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308									
ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 8467 - 8602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844									
VALLIANT, LEE ROY		WELL #:		1	RRCID ->	112683	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8214 - 8271		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-		-0-	
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-		-0-	
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	3		N	-0-		-0-	
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	3		N	-0-		-0-	
*04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
05	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	3		N	-0-		-0-	
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
HILL, WESS		WELL #:		1	RRCID ->	018849	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	9598	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HILL, WESS		WELL #:		2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF. N/A		
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2		N	-0-		-0-	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-	
03	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	2		N	-0-		-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
HILL, WESS		WELL #:		5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF. N/A		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-	
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2		N	-0-		-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-	
03	434 N	184	-0-	-250	-0-	184	2		N	-0-		-0-	
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

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
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

12		651 N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01		775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03		775 N	282	-0-	-493	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04		690 N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01		403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02		319 N	299	-0-	-20	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03		434 N	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03		372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04		360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8430 - 8444
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
03	651 N	110	-0-	-541	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		12	RRCID ->	197847	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8519 - 8546
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
03	682 N	143	-0-	-539	-0-	143 2		N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		13	RRCID ->	204281	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8588 - 8618
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
02	1015 N	899	-0-	-116	-0-	899 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	58	-0-	-965	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		14	RRCID ->	204282	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8284 - 8294
12	651 N	466	-0-	-185	-0-	466 2		N	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
03	465 N	61	-0-	-404	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		4	RRCID ->	205458	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8545 - 8552
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2		N	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
03	744 N	146	-0-	-598	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04	870 N	27	-0-	-843	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		16	RRCID ->	207539	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8402 - 8870
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
01	837 N	506	-0-	-331	-0-	506 2		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
03	961 N	209	-0-	-752	-0-	209 2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	207540	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8547 - 8996
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
UPP OPERATING, LLC				875310								
ALFORD, MARGARET F. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	065892	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A	
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

12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	33 1	777 2	N	-0-			-0-
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	30 1	773 2	N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31 1	742 2	N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	34 1	798 2	N	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	32 1	773 2	N	-0-			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	066555	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF. N/A	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	458	-0-	458	458	24 1	434 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	411	-0-	411	869	22 1	389 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	321	-0-	321	1190	18 1	303 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	332	-0-	332	1522	20 1	312 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1522			Y	NO RPT			-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066602	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	8294	PERF. N/A	
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56 1	581 3	Y	6			11
						7 9						
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	66 1	561 3	Y	4	8 1		7
						4 9						
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	56 1	556 3	Y	3			10
						3 9						
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	58 1	556 3	Y	4	7 1		7
						4 9						
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	63 1	493 3	Y	4			11
						4 9						
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			11

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #:		1	RRCID ->	067258	COMPL. DATE	07/10/1976	TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	95	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	91	-0-	91	186	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	69	-0-	69	255	4 1	65 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	255			Y	NO RPT			-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	067279	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8868 -	0
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13 1	328 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	9 1	331 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	665	74 1	251 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	351	-0-	351	1016	141 1	210 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	345	-0-	345	1361	136 1	209 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1361			Y	NO RPT			-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA		WELL #:		1	RRCID ->	068674	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	9401	PERF. N/A	
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23 1	553 2	N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	23 1	585 2	N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25 1	597 2	N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	28 1	649 2	N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26 1	632 2	N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	978	-0-	978	978	51	1	927	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	1791	44	1	769	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	3083	72	1	1220	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	4222	70	1	1069	2	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	4222					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A															
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	212	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	113	-0-	113	325	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	106	-0-	106	431	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	431					Y	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A															
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	780	-0-	780	780	66	1	714	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	686	-0-	686	1466	50	1	636	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	702	-0-	702	2168	56	1	646	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	796	-0-	796	2964	77	1	719	3	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	2964					Y	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A															
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	13	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	23	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	33	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A															
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	209	-0-	209	430	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	227	-0-	227	657	13	1	214	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	879	14	1	208	2	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	879					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A															
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	406	-0-	406	406	34	1	372	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	373	-0-	373	779	27	1	346	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	401	-0-	401	1180	32	1	369	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	380	-0-	380	1560	37	1	343	3	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	1560					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A															
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	20	1	356	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	178	-0-	178	554	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	162	-0-	162	716	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	148	-0-	148	864	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	864					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
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
WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A											
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	716	-0-	716	716	37	1	679	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	665	-0-	665	1381	36	1	629	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	712	-0-	712	2093	40	1	672	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	686	-0-	686	2779	42	1	644	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2779					Y	NO RPT
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A											
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	N	-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	N	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	N	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	40	1	931	2	N	-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	892	2	N	-0-
05	744 N NO RPT		-0-	-744	-0-					N	NO RPT
MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584											
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	8	1	149	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	306	8	1	141	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	466	9	1	151	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	622	10	1	146	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	622					Y	NO RPT
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780											
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	17	1	315	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	639	17	1	290	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	328	-0-	328	967	18	1	310	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	318	-0-	318	1285	20	1	298	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1285					Y	NO RPT
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761											
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781											
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554											
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32 1	787 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	16 1	611 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	590	-0-	590	1217	135 1	455 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	494	-0-	494	1711	198 1	296 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	616	-0-	616	2327	243 1	373 2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2327			Y	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 086156		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8673 - 8709		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	279	11 1	188 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	260	-0-	260	539	15 1	245 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	648	7 1	102 2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	648			Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 086893		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8508 - 8577		
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	18 1	334 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	310	-0-	310	662	17 1	293 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	311	-0-	311	973	17 1	294 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	282	-0-	282	1255	17 1	265 2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1255			Y	NO RPT			-0-

ALFORD, MARGARET F. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 086962		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8522 - 8755		
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	9 1	234 2	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 2	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 2	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	N	-0-			-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 088027		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9071		PERF. 8676 - 8686		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	10 1	176 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	402	12 1	204 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	630	13 1	215 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	738	7 1	101 2	Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	738			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 1		RRCID -> 088663		COMPL. DATE 07/08/1980		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8458 - 8770		
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	50 1	1176 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	45 1	1167 2	N	-0-			-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	46 1	1105 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	50 1	1176 2	N	-0-			-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	47 1	1144 2	N	-0-			-0-
05	1240 N NO RPT		-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B"		WELL #: 1		RRCID -> 088664		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 8410 - 8701		
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	8 1	202 2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	10 1	226 2	N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 2	N	-0-			-0-
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494										
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	12 1	211 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	434	11 1	200 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	633	11 1	188 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	828	12 1	183 2	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	828			Y	NO RPT	-0-

WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809										
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	77 1	1817 2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	64 1	1664 2	N	-0-	-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	59 1	1418 2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	69 1	1614 2	N	-0-	-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	74 1	1780 2	N	-0-	-0-
05	1581 N NO RPT		-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	-0-

WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895										
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18 1	415 2	N	-0-	-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	16 1	412 2	N	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 1	387 2	N	-0-	-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	18 1	415 2	N	-0-	-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	17 1	401 2	N	-0-	-0-
05	434 N NO RPT		-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759										
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3 1	56 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	91	2 1	30 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	91			Y	NO RPT	-0-

WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985										
12	2322 N	2178	-0-	-144	-0-	128 1	2050 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	112 1	2032 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	2005	-0-	-895	1249	109 1	1896 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2095	-0-	-1005	244	117 1	1978 2	Y	-0-	-0-
04	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	124 1	1895 2	Y	-0-	-0-
05	2139 N NO RPT		-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965										
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	83	2 1	38 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	41	-0-	41	124	2 1	39 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	163	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	163			Y	NO RPT	-0-

WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098										
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21 1	335 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	21 1	382 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	734	18 1	313 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	306	-0-	306	1040	17 1	289 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	290	-0-	290	1330	18 1	272 2	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1330			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072											
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	16	1	289	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	276	-0-	276	581	15	1	261	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	361	-0-	361	942	20	1	341	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497	1439	31	1	466	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1439					Y	NO RPT

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888											
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	8	1	154	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	275	6	1	107	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	410	8	1	127	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	540	8	1	122	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	540					Y	NO RPT

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940											
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3	1	52	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	160	6	1	99	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	72	-0-	72	232	4	1	68	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	278	3	1	43	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	278					Y	NO RPT

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898											
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	91	2	1	40	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	122	2	1	29	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	38	-0-	38	160	2	1	36	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	160					Y	NO RPT

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965											
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	21	1	387	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	386	-0-	386	794	21	1	365	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1209	23	1	392	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	1612	25	1	378	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	1612					Y	NO RPT

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011											
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	10	1	179	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	367	10	1	168	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	558	11	1	180	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	185	-0-	185	743	11	1	174	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	743					Y	NO RPT

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406											
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	11	1	193	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	185	-0-	185	389	10	1	175	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	201	-0-	201	590	11	1	190	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192	782	12	1	180	2	Y	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	782					Y	NO RPT

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818															
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
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	512	-0-	512	512	27	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	477	-0-	477	989	26	1	451	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	507	-0-	507	1496	28	1	479	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	494	-0-	494	1990	30	1	464	2	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	1990					Y	NO RPT			-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982															
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	21	7	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	30	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778															
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	29	1	691	2	N	-0-			-0-
01		713 N	668	-0-	-45	-0-	25	1	643	2	N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	650	2	N	-0-			-0-
03		713 N	661	-0-	-52	-0-	27	1	634	2	N	-0-			-0-
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	26	1	632	2	N	-0-			-0-
05		713 N NO RPT		-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992															
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	2	N	-0-			-0-
05		217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709															
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	-0-			-0-
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	17	1	436	2	N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	-0-			-0-
03		465 N	441	-0-	-24	-0-	18	1	423	2	N	-0-			-0-
04		450 N	360	-0-	-90	-0-	14	1	346	2	N	-0-			-0-
05		434 N NO RPT		-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897															
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
05		248 N NO RPT		-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805															
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1709	2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1765	-0-	-64	-0-	66	1	1699	2	N	-0-			-0-
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	67	1	1603	2	N	-0-			-0-
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	73	1	1707	2	N	-0-			-0-
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	71	1	1703	2	N	-0-			-0-
05		1798 N NO RPT		-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	349	-0-	349	18 1	331 2	Y			-0-					-0-
02	DLQ	G-10	333	-0-	333	18 1	315 2	Y			-0-					-0-
03	DLQ	G-10	352	-0-	352	20 1	332 2	Y			-0-					-0-
04	DLQ	G-10	340	-0-	340	21 1	319 2	Y			-0-					-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 137	RRCID -> 124722	COMPL. DATE 06/22/1987	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8418	-		8628							
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	26 1	613 2	Y		-0-					-0-
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	24 1	610 2	Y		-0-					-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	24 1	580 2	Y		-0-					-0-
03		651 N	647	-0-	-4	-0-	26 1	621 2	Y		-0-					-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	25 1	605 2	Y		-0-					-0-
05		651 N NO RPT		-0-	-651	-0-			Y		NO RPT					-0-

BEASLEY "B"		WELL #: 109	RRCID -> 124723	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8781	-		9005							
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	39 1	919 2	N		-0-					-0-
01		992 N	880	-0-	-112	-0-	33 1	847 2	N		-0-					-0-
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	37 1	876 2	N		-0-					-0-
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	41 1	958 2	N		-0-					-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	38 1	913 2	N		-0-					-0-
05		961 N NO RPT		-0-	-961	-0-			N		NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121	RRCID -> 125005	COMPL. DATE 08/11/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8563	-		9067							
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	65 1	1033 2	Y		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	54 1	983 2	Y			-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	57 1	1000 2	Y			-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	65 1	1088 2	Y			-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	67 1	1027 2	Y			-0-					-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

ALFORD "B"		WELL #: 110	RRCID -> 125082	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8580	-		8781							
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	21 1	508 2	N		-0-					-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	20 1	521 2	N		-0-					-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	19 1	454 2	N		-0-					-0-
03		527 N	507	-0-	-20	-0-	21 1	486 2	N		-0-					-0-
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	19 1	464 2	N		-0-					-0-
05		496 N NO RPT		-0-	-496	-0-			N		NO RPT					-0-

MCMULLAN "F"		WELL #: 145	RRCID -> 125152	COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH 9121	PERF. 8591	-		8746							
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	283 2	N		-0-					-0-
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	11 1	286 2	N		-0-					-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	11 1	274 2	N		-0-					-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	12 1	288 2	N		-0-					-0-
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	12 1	279 2	N		-0-					-0-
05		310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			N		NO RPT					-0-

BEASLEY "D"		WELL #: 151	RRCID -> 125310	COMPL. DATE 09/22/1987	TOTAL DEPTH 9602	PERF. 8928	-		9370							
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	169 2	N		-0-					-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	6 1	164 2	N		-0-					-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	N		-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-					-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 2	N		-0-					-0-
05		124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N		NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)															
UPP OPERATING, LLC															
BROWN RANCH "B"															
//CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
//CONT.// 875310															
WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167															
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"															
WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344															
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	184	-0-	184	382	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	197	-0-	197	579	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	193	-0-	193	772	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	772					Y	NO RPT			-0-

ALFORD "D"															
WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838															
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-			-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	N	-0-			-0-
04		360 N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	2	N	-0-			-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS BROS. RANCH "M"															
WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-

ALFORD "C"															
WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012															
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-			-0-
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFORD "E"															
WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087															
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	N	-0-			-0-
01		527 N	496	-0-	-31	-0-	18	1	478	2	N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-			-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS BROS. RANCH "N"															
WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141															
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	135	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	183	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	211	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ALFORD RANCH "F"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		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
WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524											
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	N	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401											
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	2	N	-0-
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	43	1	1125	2	N	-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	N	-0-
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	48	1	1120	2	N	-0-
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	45	1	1088	2	N	-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858											
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	4	1	71	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	110	2	1	33	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	148	2	1	36	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	192	3	1	41	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379											
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892											
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	18	1	323	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	360	-0-	360	701	20	1	340	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	357	-0-	357	1058	20	1	337	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1402	21	1	323	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1402					Y	NO RPT

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863											
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	14	1	249	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	246	-0-	246	509	13	1	233	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	263	-0-	263	772	15	1	248	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	1028	16	1	240	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1028					Y	NO RPT

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940											
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	808	-0-	808	808	42	1	766	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	735	-0-	735	1543	40	1	695	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	784	-0-	784	2327	44	1	740	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	762	-0-	762	3089	47	1	715	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3089					Y	NO RPT

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	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORRIS BROTHERS "E"		WELL #:		103	RRCID ->	154398	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 8600 - 8847					
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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					
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	48	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	528	-0-	528	1104	38	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	424	-0-	424	1528	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	385	-0-	385	1913	37	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1913					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #:		2	RRCID ->	162588	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8634 - 8764					
12	3100 N	2475	-0-	-625	4842	100	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3099	-0-	-1	4841	115	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2609	-0-	-291	4550	105	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2694	-0-	-406	4144	110	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2635	-0-	-365	3779	105	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	1082					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	162693	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8369 - 8534					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH "B"		WELL #:		7402	RRCID ->	164215	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 7762 - 8760					
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	34	1	876	2	N	-0-					-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	36	1	860	2	N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	39	1	917	2	N	-0-					-0-
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	38	1	911	2	N	-0-					-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	164216	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8618 - 8678					
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-					-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	N	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	3	N	-0-					-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	53	1	614	3	N	-0-					-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	N	-0-					-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN "E"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1372		RRCID -> 165860		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8602 - 8764		
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
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	-0-	-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	2	N	-0-	-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	51	1	1205	2	N	-0-	-0-
04	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	49	1	1176	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 6902		RRCID -> 166291		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8470 - 8670		
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	41	1	967	2	N	-0-	-0-
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	35	1	896	2	N	-0-	-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	36	1	860	2	N	-0-	-0-
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	37	1	860	2	N	-0-	-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	2	N	-0-	-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302		RRCID -> 166294		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8682 - 8892		
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	N	-0-	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	37	1	950	2	N	-0-	-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	926	2	N	-0-	-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	41	1	956	2	N	-0-	-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	38	1	914	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8678 - 9044		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	90	1	302	2	N	-0-	-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	297	1	444	2	N	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	302	1	465	2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112		RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8462 - 8699		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-	-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	19	1	504	2	N	-0-	-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	2	N	-0-	-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	-0-	-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 1		RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8806 - 8864		
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	86	1	934	3	N	-0-	-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	70	1	890	3	N	-0-	-0-
03	1178 N	981	-0-	-197	-0-	78	1	903	3	N	-0-	-0-
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	93	1	866	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168533		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 8690 - 8780		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	39	1 921 2	N	-0-		-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	34	1 869 2	N	-0-		-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1 960 2	N	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	42	1 984 2	N	-0-		-0-
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	39	1 937 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 3		RRCID -> 169476		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8435 - 8485	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1 202 3	N	-0-		-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	17	1 187 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1 173 3	N	-0-		-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	16	1 181 3	N	-0-		-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	19	1 173 3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 4		RRCID -> 172923		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8537 - 8590	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1 272 3	N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1 277 3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1 260 3	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1 284 3	N	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	29	1 269 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 203		RRCID -> 176174		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8387 - 8450	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1 388 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	34	1 365 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	298	-0-	298	697	22	1 276 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	601	-0-	601	1298	48	1 553 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	337	-0-	337	1635	33	1 304 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1635			Y	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 1		RRCID -> 177612		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8690 - 8720	
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	115	1 1831 3	N	-0-		-0-
01	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	168	1 1830 3	N	-0-		-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	132	1 1691 3	N	-0-		-0-
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	146	1 1692 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	184	1 1720 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 2		RRCID -> 177613		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8486 - 8560	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1 420 3	N	-0-		-0-
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	30	1 328 3	N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1 406 3	N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1 428 3	N	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	43	1 398 3	N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191021		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7471 - 8724	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ER "3"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 1		RRCID -> 193965		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 102		RRCID -> 224427		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272								
12		390	N	390	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		370	-0-	370	19	1	351	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10		509	-0-	509	28	1	481	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		404	-0-	404	23	1	381	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		382	-0-	382	24	1	358	2	Y	-0-				-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224444		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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								
12		853	N	853	-0-	-0-	50	1	803	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		828	-0-	828	43	1	785	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10		763	-0-	763	41	1	722	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		805	-0-	805	45	1	760	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		788	-0-	788	49	1	739	2	Y	-0-				-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227822		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228901		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229245		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MORRISS BROTHERS			WELL #: 5		RRCID -> 230396		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7070 - 9130	
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	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORRISS BROS. RANCH "L" 147			WELL #: 3		RRCID -> 231392		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8738 - 9048	
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	45 1	726 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	671	-0-	671	671	35 1	636 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	772	-0-	772	1443	42 1	730 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	710	-0-	710	2153	40 1	670 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	671	-0-	671	2824	41 1	630 2	Y	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2824			Y	NO RPT	-0-	

NOBLES RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 234096		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6940 - 9062	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORRISS BROS. "D"			WELL #: 4		RRCID -> 234382		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8904 - 9290	
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 1	338 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	18 1	331 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	339	-0-	339	688	18 1	321 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	363	-0-	363	1051	20 1	343 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	350	-0-	350	1401	22 1	328 2	Y	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1401			Y	NO RPT	-0-	

MORRISS BROTHERS RANCH I 101			WELL #: 3		RRCID -> 234618		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6642 - 9320	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORRIS BROS. RANCH "K" 126			WELL #: 2		RRCID -> 235804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 8692 - 9246	
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	15	3 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	18	3 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2	-0-	2	20	2 2		Y	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT	-0-	

MORRISS BROTHERS "E"			WELL #: 304		RRCID -> 236355		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6882 - 9028	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
THORP		WELL #: 3002		RRCID -> 236545		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9906		PERF. 9210 - 9764	
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
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	9 1	162 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	172	-0-	172	343	9 1	163 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	195	-0-	195	538	11 1	184 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	183	-0-	183	721	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	721			Y	NO RPT	-0-	

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237469		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 6924 - 8798	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238089		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 6943 - 9128	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 4		RRCID -> 238923		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8734 - 9264	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	10 1	180 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	170	-0-	170	360	9 1	161 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	182	-0-	182	542	10 1	172 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	230	-0-	230	772	14 1	216 2	Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	772			Y	NO RPT	-0-	

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239561		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 6870 - 9027	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240965		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7068 - 8808	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241966		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 6792 - 9096	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310								
BROWN RANCH A-139			WELL #:		2	RRCID ->	243669	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6958 - 9354	
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148			WELL #:		2	RRCID ->	243878	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6838 - 9400	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 6			WELL #:		7	RRCID ->	243951	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6928 - 8970	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102			WELL #:		2	RRCID ->	243976	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6712 - 8862	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEASLEY RANCH A			WELL #:		7303	RRCID ->	243983	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7502 - 9108	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. C3			WELL #:		2	RRCID ->	244185	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6620 - 9216	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, JACK W. A.			WELL #:		7	RRCID ->	244195	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6944 - 8695	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244198		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244206		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244234		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244240		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 2		RRCID -> 245814		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	4 1	79 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	149	4 1	62 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	223	4 1	70 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	86	-0-	86	309	5 1	81 2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	309		Y	NO RPT	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245870		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
MORRIS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386																	
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

WHITE-INGHAM (LEONARD)		96938 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		WELL #: 1		RRCID -> 095109		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 4820 - 4850	
WHITE, RUTH "C"													
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			20
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			20
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			20
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			20
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20

INGHAM "A"				WELL #: 1		RRCID -> 095950		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 4932 - 4985	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			41
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			41
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			41
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			41
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			41
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			41

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT)		97151 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
O'DELL, MITCHELL		618480		WELL #: 1		RRCID -> 180553		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1807 - 1811	
WHITWORTH "B"													
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WHITWORTH "B"				WELL #: 3		RRCID -> 188947		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1785 - 1787	
12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	1 2	22 9	Y	20			134
01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	1 2	17 9	Y	15			149
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	1 2	1 9	Y	1			150
03	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 2		Y	-0-			150
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		Y	-0-			150
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	1 2	1 9	Y	1			151

WHITWORTH "B"				WELL #: 2		RRCID -> 203773		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 1905		PERF. 1827 - 1833	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		027200										
WINDHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 019386		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4164 3	8 4	Y	47	42 0		17
01	3348 X	1299	-0-	-2049	-0-	52 9						
01	3348 X	1299	-0-	-2049	-0-	1013 3	269 4	Y	15	20 0		12
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	17 9						
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3830 3	108 4	Y	44	40 0		16
03	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	48 9						
03	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	3144 3	91 4	Y	28	32 0		12
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	31 9						
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3424 3	14 4	Y	60	60 0		12
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	66 9						
								Y	NO RPT			12

MCELROY RANCH		WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963		TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A				
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
01	899 N	411	-0-	-488	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-			-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-			-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE 07/12/1951		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230				
12	2883 X	2685	-0-	-198	-0-	2644 3	5 4	Y	33	26 0		12
01	2759 X	713	-0-	-2046	-0-	36 9						
01	2759 X	713	-0-	-2046	-0-	556 3	148 4	Y	8	14 0		6
02	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	9 9						
02	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2762 3	78 4	Y	40	32 0		14
03	3100 N	3589	-0-	489	489	44 9						
03	3100 N	3589	-0-	489	489	3436 3	100 4	Y	48	41 0		21
04	3000 N	2834	-0-	-166	323	53 9						
04	3000 N	2834	-0-	-166	323	2799 3	12 4	Y	21	38 0		4
05	3007 N	NO RPT	-0-	-3007	-0-	23 9						
								Y	NO RPT			4

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330														
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
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	4	Y	16	15	0	6
01	2232 N	494	-0-	-1738	-0-	382	3	102	4	Y	9	8	0	7
02	2233 N	1543	-0-	-690	-0-	1473	3	41	4	Y	26	24	0	9
03	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1502	3	44	4	Y	11	15	0	5
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1510	3	6	4	Y	24	24	0	5
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			5

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310														
12	6913 X	6682	-0-	-231	-0-	6554	3	82	4	Y	42	29	0	15
01	8060 X	3669	-0-	-4391	-0-	2501	3	1148	4	Y	18	19	0	14
02	7540 X	6852	-0-	-688	-0-	6637	3	161	4	Y	49	46	0	17
03	8060 X	5235	-0-	-2825	-0-	5058	3	144	4	Y	30	34	0	13
04	6480 X	5481	-0-	-999	-0-	5416	3	9	4	Y	51	54	0	10
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT			10

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410														
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3255	3	6	4	Y	35	31	0	13
01	2697 X	877	-0-	-1820	-0-	684	3	182	4	Y	10	15	0	8
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4388	3	123	4	Y	66	51	0	23
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3156	3	92	4	Y	16	32	0	7
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2969	3	12	4	Y	10	15	0	2
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			2

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269														
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	403	3	5	4	Y	-0-			-0-
01	372 N	204	-0-	-168	-0-	140	3	64	4	Y	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	381	3	9	4	Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	4	Y	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	4	Y	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326														
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325								
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3954	3	50	4	Y	-0-					-0-
01	5921 X	2009	-0-	-3912	-0-	1377	3	632	4	Y	-0-					-0-
02	5539 X	3745	-0-	-1794	-0-	3656	3	89	4	Y	-0-					-0-
03	5921 X	4231	-0-	-1690	-0-	4114	3	117	4	Y	-0-					-0-
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4842	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300								
12	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8906	3	112	4	Y	13	9	0			5
01	7595 X	3830	-0-	-3765	-0-	2618	3	1202	4	Y	9	7	0			7
02	8265 X	7577	-0-	-688	-0-	7367	3	179	4	Y	28	25	0			10
03	9021 X	7491	-0-	-1530	-0-	7255	3	206	4	Y	27	25	0			12
04	8730 X	6130	-0-	-2600	-0-	6051	3	10	4	Y	63	62	0			13
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					13

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409								
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3427	3	14	9	Y	13	16	1			5
01	2077 X	1662	-0-	-415	-0-	1661	3	1	9	Y	1	5	1			1
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3708	3	18	9	Y	16	13	1			4
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3999	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4039	3	24	9	Y	22	21	1			5
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					5

MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1806 3	53 9	Y	48	37 1		18
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	869 3	12 9	Y	11	22 1		7
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2034 3	32 9	Y	29	28 1		8
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1895 3	22 9	Y	20	22 1		6
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2206 3	79 9	Y	72	61 1		17
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			17

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10814 - 11480		
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2443 3	43 9	Y	39	32 1		15
01	1643 N	1008	-0-	-635	-0-	1004 3	4 9	Y	4	16 1		3
02	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2587 3	32 9	Y	29	24 1		8
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2444 3	23 9	Y	21	23 1		6
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2297 3	24 9	Y	22	23 1		5
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			5

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10915 - 11564		
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1529 3	19 4	Y	3	5 0		1
01	1798 N	757	-0-	-1041	-0-	519 3	238 4	Y	-0-	1 0		-0-
02	1566 N	1513	-0-	-53	-0-	1467 3	36 4	Y	9	6 0		3
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1662 3	47 4	Y	35	23 0		15
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1843 3	3 4	Y	76	76 0		15
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			15

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 12408		PERF.10660 - 11575		
12	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9421 3	18 4	Y	127	99 0		47
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2207 3	587 4	Y	41	55 0		33
02	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	8740 3	246 4	Y	135	121 0		47
03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7674 3	223 4	Y	83	94 0		36
04	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7489 3	31 4	Y	160	164 0		32
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			32

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10938 - 11610		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)			//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
MCELROY RANCH 129			WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390					
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	
12		5890 X	4289	-0-	-1601	-0-	4157	3	52	4	Y	73	74	0	27
							80	9							
01		5363 X	2920	-0-	-2443	-0-	1965	3	902	4	Y	48	36	0	39
							53	9							
02		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5079	3	123	4	Y	168	148	0	59
							185	9							
03		4836 X	4697	-0-	-139	-0-	4452	3	126	4	Y	108	120	0	47
							119	9							
04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4717	3	8	4	Y	190	199	0	38
							209	9							
05		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			38

MCELROY RANCH 129			WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872					
12		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5278	3	66	4	Y	93	94	0	34
							102	9							
01		9672 X	1998	-0-	-7674	-0-	1363	3	626	4	Y	8	36	0	6
							9	9							
02		7308 X	6109	-0-	-1199	-0-	5902	3	143	4	Y	58	44	0	20
							64	9							
03		7812 X	4025	-0-	-3787	-0-	3882	3	110	4	Y	30	37	0	13
							33	9							
04		5280 X	3931	-0-	-1349	-0-	3827	3	7	4	Y	88	83	0	18
							97	9							
05		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			18

WINDHAM, R. S.			WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150					
12		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6395	3	12	4	Y	54	43	0	20
							59	9							
01		2945 X	1802	-0-	-1143	-0-	1409	3	375	4	Y	16	23	0	13
							18	9							
02		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6411	3	180	4	Y	59	51	0	21
							65	9							
03		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6281	3	183	4	Y	48	48	0	21
							53	9							
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4163	3	17	4	Y	46	58	0	9
							51	9							
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			9

MCELROY RANCH CO. "130"			WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557					
12		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5286	3	58	9	Y	53	48	1	20
							2378	3	11	9	Y	10	23	1	7
01		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	5812	3	65	9	Y	59	50	1	16
							6283	3	81	9	Y	74	68	1	22
02		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	6502	3	131	9	Y	119	113	1	28
03		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
04		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
05		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			28

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION MCELROY RANCH CO. D		//CONT.// //CONT.//	97834 003 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
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
MCELROY RANCH CO. D			WELL #:	2	RRCID ->	191069	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10882	-	11450		
12		1872 N	1872	-0-	-0-	1792	3	23	4	Y	52	50	0			19
01		1984 X	1008	-0-	-976	675	3	310	4	Y	21	23	0			17
02		1856 X	1745	-0-	-111	1636	3	40	4	Y	63	58	0			22
03		1891 X	1784	-0-	-107	1661	3	47	4	Y	69	61	0			30
04		2021 X	2021	-0-	-0-	1884	3	3	4	Y	122	128	0			24
05		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	134	9			Y	NO RPT					24
MCELROY RANCH CO. 119			WELL #:	22	RRCID ->	191070	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11763	PERF.	10747	-	11651		
12		2976 X	2976	-0-	-0-	2727	3	34	4	Y	195	181	0			72
01		2945 X	1450	-0-	-1495	948	3	435	4	Y	61	84	0			49
02		2871 X	2871	-0-	-0-	2642	3	64	4	Y	150	146	0			53
03		2945 X	2792	-0-	-153	2605	3	74	4	Y	103	111	0			45
04		3000 N	3140	-0-	140	2782	3	5	4	Y	321	302	0			64
05		2945 N	NO RPT	-0-	-2945	353	9			Y	NO RPT					64
MCELROY RANCH 117			WELL #:	18	RRCID ->	191761	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10930	-	11508		
12		520 N	520	-0-	-0-	514	3	6	4	Y	-0-					-0-
01		465 N	275	-0-	-190	188	3	87	4	Y	-0-					-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	502	3	12	4	Y	-0-					-0-
03		527 N	493	-0-	-34	479	3	14	4	Y	-0-					-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	552	3	1	4	Y	-0-					-0-
05		558 N	NO RPT	-0-	-558					Y	NO RPT					-0-
MCELROY RANCH "A" 135			WELL #:	5	RRCID ->	192479	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10950	-	11650		
12		647 N	647	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
01		1209 N	344	-0-	-865	344	3			Y	-0-					-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	846	3	3	9	Y	3	2	1			1
03		984 N	984	-0-	-0-	984	3			Y	-0-	1	1			-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
05		899 N	NO RPT	-0-	-899					Y	NO RPT					-0-
WINDHAM, R.S. "101"			WELL #:	3	RRCID ->	192603	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	10900	-	11507		
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCELROY RANCH CO.-F-			WELL #:	4	RRCID ->	192604	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	11855	PERF.	10910	-	11678		
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627		
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
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-	-0-
01	496 N	257	-0-	-239	-0-	257 3		Y	-0-	-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-	-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		Y	-0-	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607		
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	549 3	7 4	Y	-0-	-0-
01	496 N	280	-0-	-216	-0-	192 3	88 4	Y	-0-	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	646 3	16 4	Y	-0-	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	643 3	18 4	Y	-0-	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625 3	1 4	Y	-0-	-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	180 3	14 9	Y	13	17 1
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	5 1
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-			Y	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 3	2 4	Y	-0-	-0-
01	310 N	82	-0-	-228	-0-	56 3	26 4	Y	-0-	-0-
02	174 N	153	-0-	-21	-0-	149 3	4 4	Y	-0-	-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	122 3	3 4	Y	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 3	1 4	Y	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612		
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-	-0-
01	403 N	185	-0-	-218	-0-	185 3		Y	-0-	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-	-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		Y	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742		
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-	-0-
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	348 3		Y	-0-	-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-	-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	603 3	8 9	Y	7	5 1
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-	2 1
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 3		Y	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382				
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	3	13 4	Y	12	12 0	4
01	1922 N	465	-0-	-1457	-0-	316	3	145 4	Y	4	5 0	3
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1830	3	44 4	Y	9	9 0	3
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1415	3	40 4	Y	8	8 0	3
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	3	2 4	Y	34	30 0	7
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT		7

ROSS, R. L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639				
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	3	3 4	Y	13	10 0	5
01	1457 N	446	-0-	-1011	-0-	351	3	93 4	Y	2	5 0	2
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	38 4	Y	9	8 0	3
03	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1429	3	42 4	Y	-0-	3 0	-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	3	8 4	Y	2	2 0	-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778			
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
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2699 3	5 4	Y	41	41 0	15
01	2728 X	854	-0-	-1874	-0-	45 9					
01	2728 X	854	-0-	-1874	-0-	658 3	175 4	Y	19	19 0	15
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	21 9					
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2658 3	75 4	Y	57	52 0	20
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	63 9					
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3136 3	91 4	Y	51	49 0	22
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	56 9					
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3125 3	13 4	Y	155	146 0	31
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	171 9					
								Y	NO RPT		31

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706			
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-	-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771			
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-	-0-	
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		Y	-0-	-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-	-0-	
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		Y	-0-	-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440			
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	
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1148 3	14 4	Y	54	57 0	20
01	899 N	244	-0-	-655	-0-	59 9	73 4	Y	12	22 0	10
02	1276 N	473	-0-	-803	-0-	13 9	10 4	Y	36	33 0	13
03	1209 N	749	-0-	-460	-0-	40 9	21 4	Y	2	14 0	1
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	2 9	1 4	Y	-0-	1 0	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	564 3		Y	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330			
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801 3	10 4	Y	-0-	2 0	-0-
01	961 N	326	-0-	-635	-0-	223 3	103 4	Y	-0-		-0-
02	1421 N	648	-0-	-773	-0-	623 3	15 4	Y	9	6 0	3
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	10 9	20 4	Y	30	20 0	13
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	33 9	1 4	Y	16	26 0	3
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	794 3		Y	NO RPT		3
						18 9					

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582			
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 4	Y	-0-	-0-	
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	28 3	13 4	Y	-0-	-0-	
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	82 3	2 4	Y	-0-	-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106 3	3 4	Y	-0-	-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 3	1 4	Y	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486			
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	613 3	8 4	Y	-0-	-0-	
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	218 3	100 4	Y	-0-	-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526 3	13 4	Y	-0-	-0-	
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	515 3	15 4	Y	-0-	-0-	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 3	1 4	Y	-0-	-0-	
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447			
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 4	Y	-0-	-0-	
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	50 3	23 4	Y	-0-	-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165 3	4 4	Y	-0-	-0-	
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	132 3	4 4	Y	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 3	1 4	Y	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 21		RRCID -> 294328		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10760 - 11642								
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2182	3	27	4	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1258	-0-	-664	-0-	862	3	396	4	Y	-0-					-0-
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2332	3	57	4	Y	-0-					-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2164	3	61	4	Y	-0-					-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	13	1			24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953								
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	Y	4	6	1			82
01	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	2			Y	-0-					82
02	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	19	2			Y	-0-					82
03	DLQ G-10	106	-0-	106	-0-	125	2			Y	-0-					82
*04	DLQ G-10	3118	-0-	3118	-0-	3243	2			Y	-0-	19	1			63
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3243				Y	NO RPT					63

REIN PUSHER OPERATING LLC		700148		RRCID -> 216570		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585								
ARCO - MCELROY		WELL #: 1				N/A										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B DENY	-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
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 042052		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A								
WINDHAM, R. S.		WELL #: 2														
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1103	3	9	9	N	8					98
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	N	4					102
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	3	3	9	N	3					105
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1560	3	29	9	N	26					131
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1376	3	54	9	N	49	92	1			88
05	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1184	3	34	9	N	31					119

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) 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCELROY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 187392		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892								
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					211
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	174	1			42
02	348 N	337	-0-	-11	-0-	337	3			N	-0-					42
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					42
04	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					42
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					42

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 036198		COMPL. DATE 09/16/1964		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435								
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 L														
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #129		WELL #: 24 U		RRCID -> 042386		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240								
12	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604								
12	T. A.	277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	277				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	277				Y	-0-					-0-
03	277 X	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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			
12	5580 X	5269	-0-	-311	-0-	5269	3	Y	-0-		50
01	5580 X	2111	-0-	-3469	-0-	2111	3	Y	-0-		50
02	5220 X		-0-	-5220	-0-			Y	-0-		50
03	5580 X	5041	-0-	-539	-0-	5041	3	Y	-0-		50
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3	Y	-0-		50
05	5270 X	5196	-0-	-74	-0-	5196	3	Y	-0-		50

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152			
12	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	4835	3	101 9	Y	92 98 0	16
01	6231 X	2448	-0-	-3783	-0-	2415	3	33 9	Y	30 32 0	14
02	5829 X	3912	-0-	-1917	-0-	3844	3	68 9	Y	62 65 0	11
03	6231 X	4429	-0-	-1802	-0-	4396	3	33 9	Y	30 34 0	7
04	4860 X	4263	-0-	-597	-0-	4254	3	9 9	Y	8 13 0	2
05	4929 X	2715	-0-	-2214	-0-	2709	3	6 9	Y	5 5 0	2

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID -> 233627		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID -> 244442		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576								
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					23
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					23
02	493 N	403	-0-	-90	-0-	403	3			Y	-0-					23
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	580	3	15	9	Y	14	13	0			24
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	499	3	42	9	Y	38	38	0			24
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					24

MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCELROY RANCH CO.		WELL #:		60H	RRCID ->	250817	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	11824 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCELROY RANCH CO.		WELL #:		34H	RRCID ->	252065	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11159	PERF.	11350 - 12950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13 0		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	38 0		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
MCELROY RANCH 117		WELL #:		14H	RRCID ->	288964	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12391	PERF.	11950 - 13252	
12	4309 X	136	-0-	-4173	-0-	136	3		N	-0-			6
01	T. A.	772	-0-	772	-0-	772	3		N	-0-			6
02	T. A.	2040	-0-	2040	-0-	2040	3		N	-0-			6
03	T. A.	1602	-0-	1602	-0-	1602	3		N	-0-			6
04	T. A.	1481	-0-	1481	-0-	1481	3		N	-0-			6
05	T. A.	1519	-0-	1519	-0-	1519	3		N	-0-			6
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	
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCELROY RANCH -E-		WELL #:		6	RRCID ->	280387	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9713 - 10060	
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
01	403 #	209	-0-	-194	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
02	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
03	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
04	420 #	397	-0-	-23	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	
12	5332 #	4195	-0-	-1137	-0-	4139	3	56 9	Y	51	178 1		240
01	6138 #	2060	-0-	-4078	-0-	2037	3	23 9	Y	21			261
02	5742 #	3924	-0-	-1818	-0-	3877	3	47 9	Y	43			304
03	6138 #	4188	-0-	-1950	-0-	4153	3	35 9	Y	32			336
04	4530 #	3255	-0-	-1275	-0-	3226	3	29 9	Y	26			362
05	4185 #	146	-0-	-4039	-0-	145	3	1 9	Y	1			363

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4991 #	4382	-0-	-609	-0-	4357	3	25	9	N	23	177	1	67
01		4712 #	1850	-0-	-2862	-0-	1839	3	11	9	N	10			77
02		4505 R	4505	-0-	-0-	-0-	4464	3	41	9	N	37			114
03		4557 #	2710	-0-	-1847	-0-	2696	3	14	9	N	13			127
04		4230 #	3270	-0-	-960	-0-	3239	3	31	9	N	28			155
05		4805 #	4062	-0-	-743	-0-	4033	3	29	9	N	26			181

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

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															
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-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															
12		1178 N	624	-0-	-554	-0-	624	3			N	-0-			55
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			55
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			55
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			55
04		1380 N	759	-0-	-621	-0-	759	3			N	-0-			55
05		1457 N	559	-0-	-898	-0-	559	3			N	-0-			55

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130															
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-			65
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-			65
02		203 N	130	-0-	-73	-0-	130	3			N	-0-			65
03		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-			65
04		150 N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-			65
05		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-			65

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
05	0 N	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-					313
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3406	3		N	-0-					313
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	3286	3		N	-0-					313
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	3		N	-0-					313
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-					313
05	2759 X	2192	-0-	-567	-0-	-0-	2158	3	34	9	N	31				344

OXY USA INC. 630591
 RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

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-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

12	155 N	64	-0-	-91	-0-	-0-	64	2		Y	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

12	1581 N	389	-0-	-1192	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
01	713 N	264	-0-	-449	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
02	464 N	231	-0-	-233	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	348	2		N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WYATT		99023 001		ASSOCIATED		49B		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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER)		99023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770													
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 019400		COMPL. DATE 11/18/1953		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6957 - 7134					
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				27
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				27
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				27
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				27
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-				27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

X.B.C. (FUSSELMAN)		99126 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
CRUMLEY, FRED A		WELL #: 1H		RRCID -> 244422		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 12266 - 12641					
12	2790 N	1293	-0-	-1497	-0-	124	1	1149	3	N	18				226
01	1984 N	1273	-0-	-711	-0-	124	1	1125	3	N	22	190	1		58
02	1682 N	1180	-0-	-502	-0-	116	1	1041	3	N	21				79
03	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	124	1	1048	3	N	2				81
04	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	120	1	1020	3	N	34				115
05	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	124	1	1048	3	N	19				134

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: IRION							
PEMBROOK, RALPH -F-		WELL #: 2		RRCID -> 034333		COMPL. DATE 09/20/1964		TOTAL DEPTH 11639		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
12	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	1946	3	58	9	N	53				146
01	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1920	3	31	9	N	28				174
02	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1583	3	67	9	N	61	163	1		72
03	1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	1888	3	54	9	N	49				121
04	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1792	1	47	9	N	43				164
05	1853 R	1853	-0-	-0-	-0-	1810	3	43	9	N	39				203

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
 BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3			N	-0-			89
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			89
02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			89
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			89
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			89
05		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	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
12		4495 #	4081	-0-	-414	-0-	4057 2	24 9		N	22	24 1		93
01		4216 #	3321	-0-	-895	-0-	3279 2	42 9		N	38	75 1	10 8	46
02		3857 #	3437	-0-	-420	-0-	3364 2	73 9		N	66	24 1	5 8	83
03		4275 R	4275	-0-	-0-	-0-	4230 2	45 9		N	41	74 1	5 8	45
04		3960 #	2543	-0-	-1417	-0-	2512 2	31 9		N	28	25 1	2 8	46
05		4092 #	2098	-0-	-1994	-0-	2058 2	40 9		N	36	3 8		79

(GWN415)

07/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS